



ПРОТОКОЛ

№ 274

София, 17.12.2020 година

Днес, 17.12.2020 г. от 10:02 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 Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, 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-1020 от 14.12.2020 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-131/30.07.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по Заповед: Красимир Николов, Емил Кръстев,
Мартин Бончев, Мария Ценкова, Даниела Митрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1021 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-191/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по Заповед: Красимир Николов, Емил Кръстев,
Мартин Бончев, Мария Ценкова, Даниела Митрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1022 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-190/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по Заповед: Красимир Николов, Емил Кръстев,
Мартин Бончев, Мария Ценкова, Даниела Митрова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1017 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация - Перник“ АД във връзка с изпълнение на § 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

Работна група: Благовест Балабанов, Дора Томова, Боян Паунов,
Стефан Мазнев, Марияна Настева, Сава Цеков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1023 от 14.12.2020 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

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

6. Доклад № Е-Дк-1018 от 14.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г. от 31 бр. дружества.

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

7. Проект на решение относно: заявление от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Красимира Лазарова,
Емилия Тренева, Ренета Николова, Димитър Дуевски

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1020 от 14.12.2020 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-131/30.07.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка с Ваша Заповед № 3-Е-131/30.07.2020 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2020 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. и е свързана с:

1. Постъпили в дружеството жалби за качеството на доставяната електрическа енергия за периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. Предприети мерки и постигнати резултати;

2. Изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по жалби, свързани с качество на електрическата енергия.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-62-96/12.08.2020 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено, че за периода 15.08.2020 г. – 31.12.2020 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) работна програма.

С писмо изх. № Е-13-62-98/17.08.2020 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана следната информация:

- Списък на постъпилите в дружеството жалби, свързани с лошо качество на електрическата енергия за периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. - Приложение № 1;

- Списък на жалбите, свързани с лошо качество на електрическата енергия, за които дружеството е получило задължителни указания от КЕВР за периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. - Приложение № 2.

С писмо изх. № Е-13-62-106/15.09.2020 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискано да бъдат монтирани сертифицирани уреди за измерване качеството на доставяната електрическа енергия за период, не по-кратък от седем денонощия, в точката на измерване на доставяната електрическа енергия на 11 клиенти, подали жалби до КЕВР съгласно приложената в писмото таблица.

С писмо изх. № Е-13-62-107/21.09.2020 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискано да бъдат монтирани сертифицирани уреди за измерване качеството на доставяната електрическа енергия за период, не по-кратък от седем денонощия, в точката на измерване на доставяната електрическа енергия на 58 клиенти, подали жалби до „ЧЕЗ Разпределение България“ АД съгласно приложената към писмото таблица. Също така във връзка с отразените в Приложение № 1 жалби от електроразпределителното дружество е изискан график за монтаж и демонтаж на мрежовите анализатори, както и информация относно: вътрешен документ за обработка, предприемане на действия и решаване на постъпили в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби за лошо качество на предоставяната електрическа енергия; критерии, по които жалби, отразени в Приложение 1, за които не са посочени номера на констативни протоколи от проверка на място, са определени като основателни/неоснователни; причини за предприемани мерки за подобряване качеството на доставяната електрическа енергия по жалби, определени като неоснователни; данни за изпълнение на чл. 45 от Общи условия на договорите за използване на електроразпределителните мрежи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (Общите условия, ОУ).

От „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена информация както следва:

С писмо изх. № CD-DOC-8377(1)/21.08.2020 г. (наш вх. № Е-13-62-98/28.08.2020 г.) „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е отправило молба за удължаване на срока до 11.09.2020 г. за предоставяне на изисканата информация, придружена с обстоен анализ.

С писмо изх. № CD-DOC-8548(1)/10.09.2020 г. (наш вх. № Е-13-62-98/11.09.2020 г.) са предоставени информация и документи относно:

- Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“;

- Приложение 2 „Списък на жалбите, свързани с качеството на електрическата енергия, за които дружеството е получило задължителни указания от КЕВР за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“.

С електронно съобщение от 17.09.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило график за монтиране на сертифицирани уреди за измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за периода 18.09.2020 г. – 21.09.2020 г., по постъпили в дружеството жалби на клиенти, за които Комисията се е произнесла с решения. Посочено е, че информацията за резултатите от измерването ще бъде предоставена в посочения срок - 28.09.2020 г.

С електронно съобщение от 24.09.2020 г. е приложено писмо изх. № CD-DOC-8548-(2)/24.09.2020 г. (наш вх. № Е-13-62-107/30.09.2020 г.), с което в табличен вид е предоставен график за монтаж и демонтаж на мрежови анализатори за обектите, посочени в Приложение 1 към писмо с изх. № Е-13-62-107/21.09.2020 г. Електроразпределителното дружество е посочило, че при монтаж на уредите в изпълнение на графика ще бъде попълвана изпратената от КЕВР таблица - Приложение 1, която ще бъде представена в КЕВР в срок до 03.11.2020 г., която дата е краен срок за демонтаж на уредите.

С електронно съобщение от 25.09.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило отново график за монтаж и демонтаж на мрежови анализатори за обектите, изпратен с писмо изх. № CD-DOC-8548-(2)/24.09.2020 г., с отстранени допуснати технически грешки на датите на монтаж – демонтаж на регистриращи устройства при едни и същи клиенти, които са на ред 14 и ред 31, както и на ред 32 и ред 58.

С електронно съобщение от 29.09.2020 г. е приложено писмо изх. № CD-DOC-9731(1)/28.09.2020 г. (наш вх. № Е-13-62-10/02.10.2020 г.) и е предоставена информация за реда за извършване на проверки по постъпили в дружеството жалби.

С електронно съобщение от 29.09.2020 г. е приложено писмо изх. № CD-DOC-9487(1)/28.09.2020 г. (наш вх. № Е-13-62-106/02.10.2020 г.) и е предоставена информация за извършени 11 броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия. Приложени са КП № СГ-КЕВР-1/25.09.2020 г., КП № КН-КЕВР-1/25.09.2020 г., КП № СО-КЕВР-1/25.09.2020 г., КП № СО-КЕВР-2/25.09.2020 г., КП № СО-КЕВР-5/25.09.2020 г., КП № СО-КЕВР-6/25.09.2020 г., КП № СО-КЕВР-4/25.09.2020 г., КП № СО-КЕВР-3/25.09.2020 г., СО-7/28.09.2020 г., СО-8 КЕВР/28.09.2020 г., СО-9 КЕВР/28.09.2020 и писма с изх. № 1203519252/10.02.2020 г., изх. № 12035192771/13.04.2020 г. и изх. № CD-DOC-8066/4/20.02.2020 г.

С електронно съобщение от 13.10.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило „График за монтаж на уреди за измерване качеството на ЕЕ“ за 58 бр. обекти. Дружеството е пояснило, че при извършване на измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на обектите, посочени на редове 7 и 11, поради възникнал технически проблем, не е извършено измерване за период от седем денонощия. На 06.10.2020 г. отново са монтирани регистриращи уреди. На обектите, посочени на редове 42, 43 и 51, не са монтирани мрежови анализатори за период от седем денонощия. Поради непроходимост на пътя, до адресите на клиентите в района на с. Реброво, уреди ще бъдат монтирани, след като се осъществи контакт с регистрираните клиенти.

С писмо вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. е предоставена информация за извършени 18 броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия на обектите на клиентите.

С писмо вх. № Е-13-62-107/23.10.2020 г. е предоставена информация за извършени 13 броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия на обектите на клиентите.

С писмо вх. № Е-13-62-107/23.10.2020 г. е предоставена информация за извършени 12 броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия на обектите на клиентите.

С електронно съобщение от 02.11.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-62-107/09.11.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило попълнена таблица за извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия.

С електронно съобщение от 06.11.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило данни за служителите на електроразпределителното дружество, които са

присъствали по време на извършваните от КЕВР проверки на място.

С **писмо вх. № Е-13-62-107/09.11.2020 г.** е предоставена информация за извършени 7 броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия на обектите на клиентите.

С **писмо вх. № Е-13-62-134/23.11.2020 г.** е предоставена информация за извършено повторно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на обект в с. Ставерци.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-5 от 20.11.2020 г.** Същият е връчен на 25.11.2020 г. на г-н Георги Славчев, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В законоустановения срок с писмо изх. № CD-DOC-9731(7)/30.11.2020 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са дадени обяснения и е предоставена **допълнителна информация** относно направените констатации в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и съгласно т. 3.3.1. от Лицензията, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването. Съгласно т. 3.2.1. от Лицензията при осъществяване на дейността си по тази лицензия лицензиантът отчита интересите на потребителите. В т. 3.3.6. от Лицензията е конкретизирано, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разглежда и решава подадените до него жалби в срок от един месец от получаването им и за решението по съответната жалба се уведомява писмено потребителя, като пълният или частичен отказ за удовлетворяване на искане по жалба се мотивира. В т. 3.3.7. е указано, че лицензиантът изпраща в срок от 5 работни дни всяка подадена чрез него жалба до Комисията, заедно със становището си по нея и цялата преписка, събрана в резултат на разглеждането ѝ.

С писмо изх. № CD-DOC-8377(1)/21.08.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изложило, че като дружество с внедрена система за управление на качеството, стриктно спазва изискванията на Стандарт ISO 9001:2015 при изпълняване на процеса по управление на жалби. Електроразпределителното дружество предлага разнообразни канали за комуникация с клиенти, включително за приемане на жалби относно предоставяните услуги, а именно чрез: Центровете за обслужване на клиенти на „ЧЕЗ България“ ЕАД; електронен адрес: klienti@cez-rp.bg; корпоративния сайт на дружеството www.cez-rp.bg; Български пощи и куриерски фирми; Енергиен омбудсман (контактна форма „Пишете ни“ или чрез писмо); Потребителския съвет; Гореща линия по етични въпроси, и други. Дружеството разполага с 29 центъра за обслужване на клиенти, а релокирането им на по-комуникативни локации, модернизиранието им и подобряването на условията за обслужване в тях, е част от стратегията на компанията. Провеждат се периодични мобилни приемни. Организиран се и посещения на място за срещи с потребители в проблемни райони, както и срещи с държавната администрация по места, от страна на мениджмънта на дружеството, с оглед разрешаване на поставените от тях проблеми. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че подобрява реда за заявяване на услуги с едно телефонно обаждане на информационна линия 0700 10 010 (при подписано заявление за дистанционно обслужване), както и предоставянето на актуална информация относно предлаганите услуги, плановите прекъсвания, очакваното време за възстановяване на електроснабдяването и др. през корпоративния сайт www.cez-rp.bg.

С оглед усъвършенстване на процеса по обработка на жалби е създадено единно звено, което ги обслужва, независимо от канала за комуникация, с което се постигат

следните ефекти, при запазване на индивидуален подход при разглеждане на всяка една жалба:

- Подобряване на писмените отговори на сигнали и жалби;
- Структуриран подход при анализ на жалби и предложения за подобрене;
- Подобряване контрола по срочно и качествено изпълнение на задачите.

Създадена е система за ескалация на повтаряеми жалби, жалби, касаещи качество на обслужване и нарушаване етичния кодекс на дружеството, с оглед предприемане на незабавни мерки и корективни действия, като същата се прилага активно.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД счита за жалба всяко писмено изразено недоволство, оплакване от страна на клиент, получено по един от предлаганите комуникационни канали, в което се излагат нередности по отношение на предоставяните услуги.

Независимо от канала, по който постъпва писмената жалба, тя се регистрира в Клиентска информационна система (КИС) - SAP I-SU. Регистрираната жалба се насочва чрез КИС към направление „Клиентска удовлетвореност и кореспонденция“ на „ЧЕЗ България“ ЕАД или „Кабинет на Изпълнителния директор“ към „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. В случай че жалбата е адресирана от клиент чрез ЧЕЗ до КЕВР или е постъпила чрез държавна институция, или касае колективен проблем на клиенти, същата своевременно се насочва за разглеждане от отдел „Кабинет на изпълнителния директор“ (КИД) към „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Служител от направление „Клиентска удовлетвореност и кореспонденция“/КИД прави обстоен прочит на оплакването (жалбата, възражението), разглежда всички приложени от клиента документи, като подробно се запознава с историята на клиента и/или обекта, за който се отнася възражението по налични данни от КИС. Служител от направление „Клиентска удовлетвореност и кореспонденция“/КИД пренасочва жалбата към съответните отговорни за конкретните процеси звена за извършване на проверка и изготвяне на мотивирано становище. От отговорните звена се извършва: Проверка по документи - всички предоставени от клиента към конкретното възражение и на наличните в КИС и архивите на дружеството документи; Проверки на място, ако е необходимо; Съставяне на констативен протокол, където е приложимо; Анализ на данните; Предприемане на действия и мерки за разрешаване на проблема или тяхното планиране, като посочват срок за тяхното изпълнение. Изготвяне на мотивирано становище. След получаването на обратна информация, становища, констативни протоколи или други приложими документи, служител от отговорното за обработката на жалби звено се запознава подробно с тях и в зависимост от получените резултати: Изготвя комплексен отговор по поставените от жалбоподателя въпроси и изпраща писмен отговор; При необходимост от допълнителни проверки, жалбата се насочва за нови проверки, след което се пристъпва към изготвяне на отговор. В случаите, когато след изпращане на отговора, дружеството изпълни поети ангажименти към клиента, последният се уведомява с писмо или по телефона.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изложило, че дейността по поддръжка и експлоатация на мрежата, отстраняване на аварии, се осъществява от 860 служители в дирекция „Експлоатация и поддръжане“, и служители на други търговски дружества въз основа на възлагане по сключени договори по Закона за обществени поръчки. Дейността по проверка и контрол на показателите за качество на доставяната електрическа енергия се осъществява от сектор „Контрол на качеството“, чийто персонален състав включва 4 служители и 1 ръководител.

В допълнение с писмо вх. № Е-13-62-10/02.10.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило и Директива № 78/2011/Б1 „Директива за управление на жалби и рекламации“ и Инструкция № 221/В/2018 „Инструкция за управление на заявления за Измерване качеството на електрическата енергия, жалби и сигнали за лошо качество на електрозахранването“. С Директива № 78, в сила от 16.05.2018 г., се цели уеднаквяване на методите, единен подход при организация на движението на жалби и рекламации, подобряване нивото на обслужване, при спазване на сроковете и

качествените норми. Целта на Инstrukция № 221 е да регламентира начина на работа във връзка с процеса „Управление на заявления за Измерване качеството на доставяната електрическа енергия и жалби и сигнали за лошо качество на електрозахранването“ с оглед предприемане на корективни действия и осигуряване на по-добро качество на предлаганата от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД услуга. Също така е насочена към подобряване на методите, единен подход при организация на обработката на заявления, сигнали, жалби и рекламации за лошо качество на електрозахранването и регламентира правата и задълженията на дружеството във връзка с процеса „Управление на заявления за Измерване качеството на доставяната електрическа енергия и жалби и сигнали за лошо качество на електрозахранването“.

Във връзка с гореизложеното може да се направи констатацията, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е внедрило и прилага система за управление на качеството съгласно изискванията на Стандарт ISO 9001:2015. В електроразпределителното дружество е създадено единно звено, което обслужва жалбоподателите, независимо от канала за комуникация, чрез който е получена жалбата. Разработени са Директива № 78 и Инstrukция № 221, насочени към подобряване на методите и създаване на единен подход при организация на обработката на жалби за лошо качество на електрозахранването.

1. По т. 1 от работната програма: Постъпили в дружеството жалби за качеството на доставяната електрическа енергия за периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. Предприети мерки и постигнати резултати.

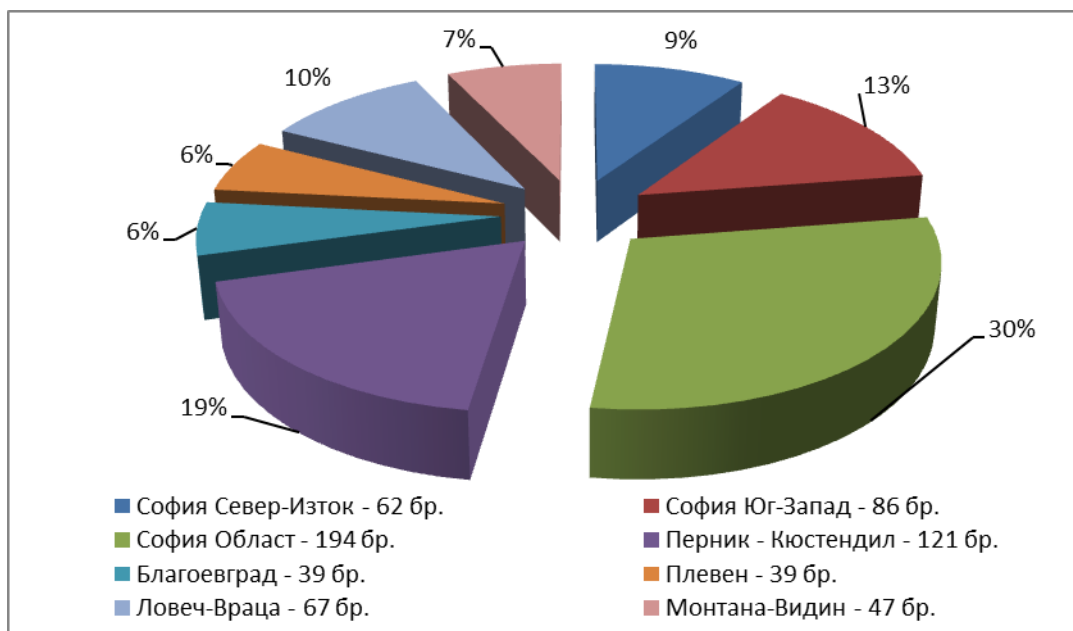
При анализ на предоставените с писмо изх. № CD-DOC-8548(1)/10.09.2020 г. информация и Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ се установи, че за периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. в електроразпределителното дружество са постъпили 655 бр. жалби за чести изключвания и ниско напрежение. Конкретизирано е, че 500 бр. от подадените жалби са от битови клиенти, а останалите 155 бр. са подадени от небитови клиенти на дружеството. От постъпилите 655 бр. жалби „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е счело за основателни 63 бр. жалби, а останалите 592 бр. жалби за неоснователни.

В таблица по-долу е предоставена информация за периода, необходим за решаване на поставения от жалбоподателя проблем във връзка със счетените за основателни жалби:

Решени до 3 месеца	18 бр.
Решени до 6 месеца	3 бр.
Решени до 12 месеца	7 бр.
Решени над 12 месеца	1 бр.
В процес/нерешени към 31.08.2020 г. (по които изпълнението на планираните мероприятия не е приключило към 30.07.2020 г.)	34 бр.

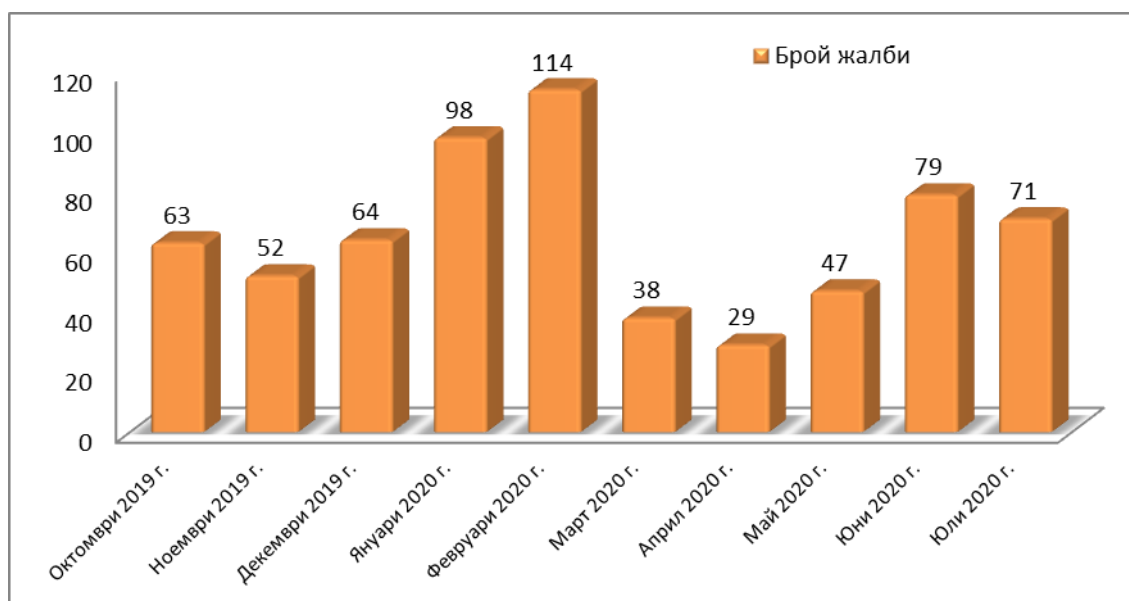
Квалифицирането на жалбите като неоснователни е вследствие на извършената проверка по документи и на място, на фактите и обстоятелствата по случая, след като се установи, че стойностите на захранващото напрежение отговарят на изискванията, или че причините за отклонение на качеството са след границата на собственост на електрическите съоръжения, както и случаи, при които честите изключвания се дължат на действия на трети лица, на лоши метрологични условия и/или други обективни обстоятелства.

В следващата графика е предоставена информация за общия брой жалби, разделени по региони според местоположение на обекта:



Видно от горната графика 30% (194 бр.) от общия брой на жалбите за чести изключвания и ниско напрежение са подадени за обекти на потребители в регион София област. За проверявания период най-малък е броят на постъпили жалби относно чести изключвания и ниско напрежение за обекти в регионите Благоевград и Плевен (по 6% за всеки от тях).

В следващата графика е отразена предоставената от електроразпределителното дружество информация относно времевия обхват на постъпване на жалбите по месеци.



Налага се констатацията, че в периода на извършваната проверка, най-голям е броят на постъпилите в дружеството жалби относно чести изключвания и ниско напрежение за месец февруари 2020 г., а именно 17,4 %.

От анализа на Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ се установи, че:



63% (415 бр.) от подадените в периода 01.10.2019 г. - 31.07.2020 г. жалби са свързани със сигнали за ниско напрежение. След извършване на проверка от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, 59 бр. жалби (14,2%) са счетени за основателни, а за неоснователни - 356 бр. (85,8%).

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД извършва проверка по всяка постъпила жалба с оплаквания за ниско напрежение на подаваната към даден имот електрическа енергия. Обхватът на проверката се определя от изложеното в жалбата, като най-често включва: проверка на място, оглед на мрежата и съоръженията, разговор с жалбоподателите и ползватели от съседни имоти, проверка за превишаване на мощности, измерване на моментно напрежение в различни точки на мрежата, захранваща жалбоподателя. Извършва се и проверка по документи, която включва: анализ на други подавани жалби за ниско напрежение от същите жалбоподатели или от други ползватели, захранени от същите съоръжения, преглед на протоколи за обход и профилактика на съоръжения, анализ на справки от диспечерски дневници, анализ на протоколи за извършени в района на жалбата измервания на качеството, проверка за извършвани ремонтни и инвестиционни дейности, проследяване изпълнението на планирани мероприятия.

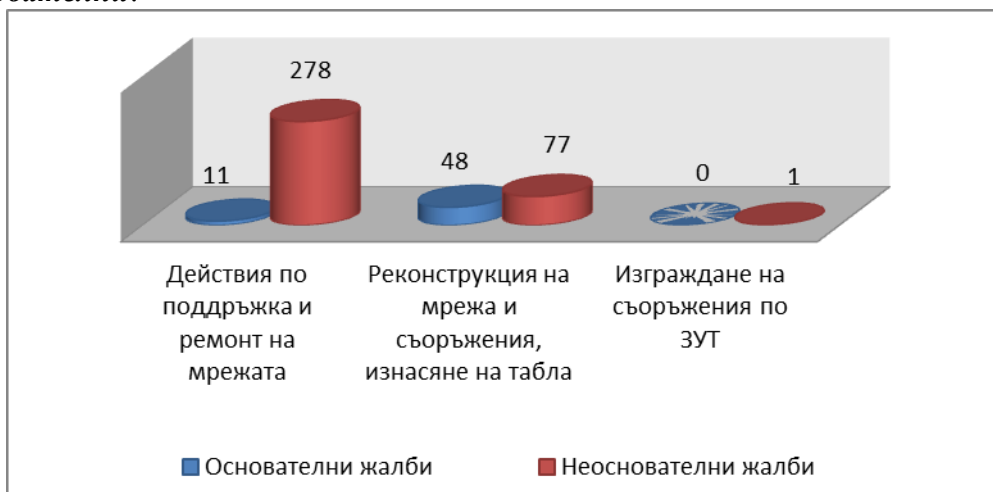
Измерване на показателите за качество на електрическата енергия чрез монтаж на регистриращо устройство се извършва по инициатива на електроразпределителното дружество, когато анализът на резултатите от описаната по-горе проверка налага това. Жалбите се квалифицират като основателни или неоснователни според резултатите от проверката.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД твърди, че квалифицирането на жалбите като неоснователни е вследствие на извършената проверка по документи и на място, на фактите и обстоятелствата по случая, след като се установи, че стойностите на захранващото напрежение отговарят на изискванията, или че причините за отклонение на качеството са след границата на собственост на електрическите съоръжения, както и случаи, при които честите изключения се дължат на действия на трети лица, на лоши метрологични условия и/или други обективни обстоятелства.

Във всички случаи, в които клиентът писмено поиска да бъде монтирано регистриращо устройство на показателите за качество на електрическата енергия, утвърдено от компетентния орган за метрологичен надзор, електроразпределителното дружество монтира такова устройство, съставя протокол за резултатите и го изпраща на клиента. Когато в резултат на измерването се установи отклонение от нормираните показатели, електроразпределителното дружество предприема организационни и технически мерки за подобряването им, за което уведомява потребителя. Срокът за изпълнение на мерките е до една година съгласно чл. 75 от Правилата за управление на електроразпределителните мрежи. В случаите, когато за подобряване на стойностите на захранващото напрежение е необходимо изграждане/реконструкция на съоръжения, което се извършва по реда на Закона за устройство на територията и включва учредяване на

вещни права, инвестиционно проектиране, съгласуване, разрешаване на строителството, строителен надзор, съставяне на актове по време на строителството, въвеждане на строежа в експлоатация, сроковете обективно не зависят изцяло от електроразпределителното дружество.

От предоставените данни се констатира, че **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предприело мерки за всички 59 бр. основателни жалби и 356 бр. жалби, посочени като неоснователни:**



Във връзка с горната констатация с писмо вх. № Е-13-62-10/02.10.2020 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че повишаването на качеството на доставяните услуги е основен приоритет на дружеството и в изпълнение на условията на издадената лицензия и действащото законодателство „ЧЕЗ Разпределение България“ АД експлоатира електроразпределителната мрежа на своята лицензионна територия, което налага осигуряване на текуща поддръжка, вкл. подмяна на елементи от мрежата или извършване на други ремонтни дейности и тези действия се извършват не само когато електроразпределителното дружество е сезирано с основателни жалби.

В хода на проверката, членове на работната група извършиха и проверки на място по 6 бр. жалби, избрани от Приложение 1 и включени в Таблица 1 от настоящия доклад, при които се установи следното:

1. Във връзка с жалба вх. № 100000122171 от 14.01.2020 г. (под № 21 от Таблица 1), подадена от г-н Живко Димитров Живков, относно обект на адрес: гр. Белоградчик, ул. „Миджур“ № 34, вх. А125, се констатира, че е извършена реконструкция на мрежата и съоръженията, вкл. изнасяне на електромерни табла на имотна граница;

2. Във връзка с жалба вх. № 100000120851 от 06.11.2019 г. (под № 1 от Таблица 1), подадена от г-жа Веселия Горанова Ганова, относно обект, находящ се в с. Лехчево, се констатира, че е извършена реконструкция на мрежата и съоръженията, вкл. с изнасяне на електромерни табла на имотна граница;

3. Във връзка с жалба вх. № 100000120966 от 13.11.2019 г. (под № 2 от Таблица 1), подадена от г-н Рангел Петров Петков, относно обект, находящ се в с. Белотинци, ул. „41“ № 1, се констатира, че е извършена реконструкция на мрежата и съоръженията, вкл. с изнасяне на електромерни табла на имотна граница;

4. Във връзка с жалба вх. № 100000120668 от 25.10.2019 г. (под № 8 от Таблица 1), подадена от г-н Георги Христов Борисов, относно обект, находящ се в Сталийска махала, ул. 8, общ. Лом, се констатира, че е извършена реконструкция на мрежата и съоръженията, вкл. с изнасяне на електромерни табла на имотна граница;

5. Във връзка с жалба вх. № 100000120882 от 08.11.2019 г. (под № 10 от Таблица 1), подадена от г-жа Нина Георгиева Цветкова, относно обект, находящ се в с. Владиморово, ул. „Васил Левски“ № 6, общ. Бойчиновци, се констатира, че се извършват действия по поддръжка и ремонт на мрежата;

6. Във връзка с жалба вх. № 100000122259 от 25.10.2019 г. (под № 23 от Таблица 1),

подадена от г-н Иван Пламенов Младенов, относно обект, находящ се в с. Буковец, ул. „Маршал Толбухин“ № 7, общ. Брусарци, се констатира, че се извършват действия по поддръжка и ремонт на мрежата.

С писмо изх. № Е-13-62-107/21.09.2020 г. е изискан График за монтаж на сертифицирани уреди за измерване качеството на доставяната електрическа енергия за 58 бр. обекти на клиенти, избрани от предоставеното от електроразпределителното дружество Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“. Информация относно извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за горепосочените обекти на клиенти е представена в таблицата по-долу:

Таблица 1

№ по ред	№ от Приложение 1	№ на жалбата	Име на потребителя	Основателност според дружеството о преди извършване на измерването о в хода на проверката на КЕВР Да/ Не	Предприети мерки от дружеството преди извършване на измерването в хода на проверката на КЕВР	Резултати в хода на проверката на КЕВР средни стойности на захранващото напрежение по КП
1	13	100000120851	Веселия Горанова Ганова	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Не отговаря на стандарта
2	17	100000120966	Рангел Петров Петков	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
3	36	100000122344	Георги Димитров Георгиев	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
4	114	100000120397	Ина Стефанова Карастоянова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
5	121	100000120424	Петя Петкова Николова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
6	129	100000120580	Гергана Владимирова Колева	Да	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
7	135	100000120621	Димитър Георгиев Асенов	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
8	139	100000120668	Георги Христов Борисов	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
9	154	100000120825	Анастас Найденов Иванов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
10	159	100000120882	Нина Георгиева Цветкова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
11	163	100000120920	Илия Маринов Илиев	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
12	180	100000121130	Божидар Христов Стойков	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
13	194	100000121330	Николай Иванов Димитров	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
14	199	100000121465	Георги Славев Костов	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Не отговаря на стандарта
15	212	100000121548	Юсеин Байрям Уруч	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
16	219	100000121639	Цветанка Христова Корделска	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
17	222	100000121674	Малин Любомиров Русинов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта

18	235	100000121846	Илия Стефанов Павлов	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
19	238	100000121869	Мадлена Христова Христова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
20	271	100000122111	Атанаска Симеонова Василева	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
21	278	100000122171	Живко Димитров Живков	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
22	279	100000122199	Валентин Кирилов Крумов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
23	285	100000122259	Иван Пламенов Младенов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
24	259	100000122339	Костадин Кирилов Иванов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
25	301	100000122391	Пламен Райчов Караканов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
26	305	100000122412	Александър Цонев Димитров	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
27	309	100000122426	Йонета Маринова Цветанова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
28	312	100000122440	Пресиян Красимиров Василев	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
29	328	100000122605	Маня Манева Чанева	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
30	336	100000122643	Костадин Кирилов Иванов	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	виж позиция 24
31	337	100000122673	Георги Славев Костов	Да	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	виж позиция 14
32	387	100000123186	Лиляна Христова Иванова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
33	391	100000123228	Мариян Русинов Методиев	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
34	400	100000123338	Павел Генев Павлов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
35	420	100000123522	Борис Петров Маринов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
36	425	100000123572	Валентин Иванов Шейтанов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
37	454	100000124174	Цветан Димитров Каменов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
38	459	100000124246	Кирил Вучинков Мартинков	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Не отговаря на стандарта
39	465	100000124408	Бултекс 99	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
40	473	100000124638	Боян Петров Маринов	Не	Изграждане на съоръжения по ЗУТ	Отговаря на стандарта
41	487	100000124868	Иво Василев Илиев	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Не отговаря на стандарта
42	489	100000124874	Марияна Асенова Цветкова	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Не отговаря на стандарта
43	493	100000124963	Александър Венциславов Кръстев	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
44	498	100000125037	Йордан Цветанов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на

			Легурски			стандарта
45	509	100000125264	Марин Петков Копчев	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
46	511	100000125293	Владимир Димитров Шумналиев	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	виж позиция 50
47	525	100000125450	Теодор Георгиев Тотев	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
48	537	100000125588	Велислав Богданов Найденев	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
49	539	100000125626	Гергана Константинова Димова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
50	584	100000126126	Владимир Димитров Шумналиев	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	Отговаря на стандарта
51	586	100000126177	Александър Венциславов Кръстев	Да	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	виж позиция 43
52	589	100000126204	Иван Цанков Митковски	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
53	592	100000126230	Мария Георгиева Първанова	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
54	604	100000126393	Иван Цанков Митковски	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	виж позиция 52
55	605	100000126399	Василка Асенова Граховска	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Не отговаря на стандарта
56	626	100000126656	Цветан Димитров Каменов	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	виж позиция 37
57	633	100000126732	Грийн Форест Проджект	Не	Действия по поддръжка и ремонт на мрежата	Отговаря на стандарта
58	637	100000126771	Лиляна Христова Иванова	Не	Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла	виж позиция 32

**Забележка: За позициите по № по ред: 24 и 30; 14 и 31; 32 и 58; 37 и 56; 43 и 51; 46 и 50; 52 и 54 от Таблица 1 е извършено по едно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на обект, тъй като същите са относими за един обект на клиент, за който са подадени две жалби.*

Съгласно т.3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители, приета с Решение № 87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР (наричана за по-кратко Методиката), и Стандарт БДС EN 50160 (Стандарта), при нормални условия на работа,

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $U_n \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, трябва да бъдат в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$.

От анализа на предоставената информация за извършените **51 бр.** измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за посочените **58 бр.** жалби от клиенти се установи, че за **16 бр.** от измерванията **средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на изискванията:**

1. По позиция № 13 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000120851/06.11.2019 г., подадена от г-жа Веселия Горанова Ганова с адрес: с. Лехчево. Като причина за

подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и след извършване на проверка същата е счетена за неоснователна. С писмо от 13.11.2019 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. разпределителното дружество е посочило, че са извършени следните мероприятия: подмяна на токови и клемни съединения по мрежа ниско напрежение, реконструкция на мрежа ниско напрежение и след приключването им е извършено измерване за период от седем денонощия, за което е съставен КП № РП-66/07.08.2020 г.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № РП-КЕВР-6/06.10.2020 г. за периода от 29.09.2020 г. до 06.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 626 и свидетелство за калибриране № 191127081042/626 от 28.11.2019 г.: с. Лехчево, ул. „Хаджи Димитър“ № 44, ТП 5, кл. А в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 600 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

2. По позиции № 199 и № 337 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ са отразени жалби с вх. № 100000121465/09.12.2019 г. и вх. № 100000122673/03.02.2020 г., подадени от г-н Георги Славев Костов с адрес: с. Чепинци, ул. „Разлив“ № 14. Като причини за подадените жалби „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“.

По подадената на 09.12.2019 г. жалба са предоставени данни относно Констативен протокол от проверка на място СГ-58/11.12.2019 г. и същата е счетена за неоснователна. С писма от 17.01.2020 г. и 20.01.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла“.

По подадената на 03.02.2020 г. жалба не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място, в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла“ и жалбата е счетена за основателна. С писмо от 12.02.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя.

В писмо с вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че по жалба с вх. № 100000121465 е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. Предприети са действия по реконструкция на мрежа ниско напрежение, с изтегляне са 13 междустълбна усукан проводник 70 мм², монтаж на нов АП в захранващия трафопост. Извършено е повторно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на ул. „Разлив“, с. Чепинци при клиент, захранен от същите съоръжения, за което е съставен Констативен протокол № СГ-14/22.06.2020 г., видно от който стойностите на захранващото напрежение са в рамките на стандарта.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № СГ-КЕВР-2/06.10.2020 г. за периода от 29.09.2020 г. до 06.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 30 ser. № 3257 и свидетелство за калибриране № KL 03257-02018-00546 от 18.06.2018 г.: с. Чепинци, ул. „Разлив“ № 14, в електромерно табло на гл. предпазител, захранен от ТП „Чепинци Запад“. Отстояние от ТП - 600 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г. с писмо вх. № Е-13-62-134/02.12.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило Констативен протокол № СГ-33/20.11.2020 г. от извършено последващо измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за периода 13.11.2020 г. – 20.11.2020 г., с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C ser. № 494 и свидетелство за калибриране № 181214062037/494 от 14.12.2018 г.: с. Чепинци, ул. „Разлив“ № 14, в електромерно табло на гл. предпазител, захранен от ТП „Чепинци Запад“. Отстояние от ТП - 600 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на Стандарта, регистрирана е моментна флукуация на напрежението от неустановен характер. Електроразпределителното дружество е изложило, че видно от резултатите от извършеното измерване стойностите на захранващото напрежение са в рамките на стандарта, с което се доказва изпълнение на задълженията на лицензианта по отношение на качеството на електрическата енергия за този обект.

3. По позиция № 212 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000121548/11.12.2019 г., подадена от г-н Юсеин Байрям Уруч с адрес: с. Корница, ул. „Цар Самуил“ № 1. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. С писмо от 19.12.2019 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място. Въпреки, че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че: служители на дружеството са изтеглили нови две фази до клиента и симетриране на товари, извършено е моментно измерване, като стойностите на напрежението са били в рамките на стандарта и не са постъпвали последващи оплаквания от клиента.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № КП КН-КЕВР-3/06.10.2020 г. за периода от 29.09.2020 г. до 06.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 391 и свидетелство за калибриране № 171211090522/391 от 15.12.2017 г.: с. Корница, в електромерно табло на гл. предпазител, захранвано от ТП „Корница-3 извод „А“, посредством ВЛ НН. Приблизително отстояние от ТП - 300 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, не е регистрирана моментна флукуация на напрежението от неустановен характер.

4. По позиция № 222 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000121674/17.12.2019 г., подадена от г-н Малин Любомиров Русинов с адрес: с. Охрид, ул. „Осма“ № 19. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. С писмо от 27.12.2019 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че във връзка с подадената жалба е извършена проверка на място от служители на дружеството, при която е установено, че има хлабава връзка в електромерното табло. След отстраняване на констатираната нередност е измерено напрежение от 230V, което е в рамките на стандарта. Не са постъпвали последващи оплаквания от клиента.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол №

РП-КЕВР-4/06.10.2020 г. за периода от 29.09.2020 г. до 06.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 30 ser. № 2534 и свидетелство за калибриране № 094-ЕМИ/2534 от 15.10.2019 г.: с. Охрид, ул. „Осма“ № 19, ТП-2, кл. Г в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 1000 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

5. По позиция № 301 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000122391/21.01.2020 г., подадена от г-н Пламен Райчов Караканов с адрес: с. Блажиево, ул. „Христо Ботев“ № 35. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. Предоставени са данни относно констативни протоколи от проверка на място КН-11/03.02.2020 г. и КН-40/03.08.2020 г. С писмо от 05.02.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“.

В писмо с вх. № Е-13-62-107/09.11.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че констативни протоколи № КН-КЕВР-8/26.10.2020 г. и № КН-КЕВР-9/27.10.2020 г. от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в с. Усойка са относими към редове № 25 и № 55 от план-графика, отразени и в Таблица 1. По жалба с вх. № 100000126399 (по позиция 605) е извършен ремонт на мрежа ниско напрежение, захранваща клиента, като е изтеглен нов клон по мрежата, симетрирани са товарите, преразпределени са клиентите по фазите, след което е извършено измерване на качеството на електрическата енергия, видно от Констативен протокол № КН-40-1/26.08.2020 г., съгласно който стойностите на захранващото напрежение отговарят на стандарта.

От друга страна, от данните, отразени в предоставения Констативен протокол № КН-40-1/26.08.2020 г., се установи, че основанието за извършване на измерването е във връзка с жалба с вх. № 100000122391/22.01.2020 г. Мястото на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 391 и свидетелство за калибриране № 171211090522/391 от 15.12.2017 г.: с. Усойка, в изнесено електромерно табло на гл. предпазител, захранвано от МТП „Усойка“ посредством ВЛ НН. Приблизително отстояние от ТП - 800 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромер на клиента е отразено: Помпена Станция, с. Усойка, аб. № 3202308242, СТИ № N2756014. За периода на измерването е констатирано, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

В тази връзка следва да се приеме, че Констативен протокол № КН-40-1/26.08.2020 г. е относим към позиция № 301 от Приложение 1, в която е отразена жалба с вх. № 100000122391/21.01.2020 г., подадена от г-н Пламен Райчов Караканов.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № КП КН-КЕВР-8/26.10.2020 г. за периода от 19.10.2020 г. до 26.10.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с място на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 391 и свидетелство за калибриране № 171211090522/391 от 15.12.2017 г.: с. Усойка, в изнесено електромерно табло на гл. предпазител, захранвано от МТП „Усойка“, извод „Б“, стълб № 37, посредством ВЛ НН. Приблизително отстояние от ТП - 800 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Помпена Станция, с. Усойка, аб. № 3202308242, СТИ № N2756014. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна

флуктуация на напрежението от неустановен характер.

Съгласно Констативен протокол № КП КН-КЕВР-9/27.10.2020 г. за периода от 20.10.2020 г. до 27.10.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с място на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 390 и свидетелство за калибриране № 171206055110/390 от 15.12.2017 г.: с. Усойка, в изнесено електромерно табло на главен предпазител, захранвано от МТП „Усойка“, извод „Б“, посредством ВМ НН. Приблизително отстояние от МТП - 650 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Борислав Стоянчев Кирилов, с. Усойка, СТИ № 11416419, аб. № 3202308047. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер.

6. По позиция № 305 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000122412/22.01.2020 г., подадена от г-н Александър Цонев Димитров с адрес: с. Редина. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. С писмо от 06.02.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/23.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че във връзка с подадената жалба се е извършвало изнасяне на средствата за търговско измерване извън имотите на клиентите, до или на граница на собственост, с очакван срок за изпълнение началото на месец май. Към момента СТИ е изнесено в съответствие с нормативната уредба, като не са постъпвали последващи оплаквания от клиента.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № СО-КЕВР-16/14.10.2020 г. за периода от 07.10.2020 г. до 14.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 30 ser. № 2927 и свидетелство за калибриране № 139-ЕЕИ/2927 от 18.12.2019 г.: с. Редина – Бабул завоя, в електромерно табло, на Александър Димитров, на гл. предпазител, захранено от ТП „Прокопаник“-кл. „В“. Приблизително отстояние от ТП - 1200 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер.

7. По позиция № 328 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000122605/30.01.2020 г., подадена от г-жа Маня Манева Чанева с адрес: с. Ралево, ул. „Тумба“ № 2А. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. С писмо от 14.02.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че във връзка с подадената жалба е извършено: кастрене в сервитутната зона на мрежа ниско напрежение, симетриране товари, ремонт мостови връзки, подмяна клеми и профилактика на захранващия трафопост. Извършено е измерване на захранващото напрежение, което е било в рамките на стандарта. Не са постъпвали последващи оплаквания от клиента.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол №

РП-КЕВР-2/01.10.2020 г. за периода от 24.09.2020 г. до 01.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Мег 38 сер. № 628 и свидетелство за калибриране № 191127094205/628 от 28.11.2019 г.: с. Ралево, ул. „Тумба“ № 2А, ТП1, кл. В в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 700 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер.

8. По позиция № 420 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000123522/25.02.2020 г., подадена от г-н Борис Петров Маринов с адрес: с. Тополовец, общ. Кула, ул. „Единадесета“ № 33. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. С писмо от 04.03.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/28.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че във връзка с подадената жалба е извършен частичен ремонт на мрежа ниско напрежение, захранваща клиента, отстранени са констатираните забележки по мрежата. Извършено е моментно измерване на напрежението, което е било в рамките на стандарта. Не са постъпвали последващи оплаквания.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № РП-КЕВР-19/21.10.2020 г. за периода от 14.10.2020 г. до 21.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Мег 38С сер. № 227 и свидетелство за калибриране № 088-ЕМИ/227 от 03.10.2019 г.: с. Тополовец, общ. Кула, ул. „Единадесета“ № 33, ТП2, изв.1, в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 900 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер.

9. По позиция № 454 и № 626 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ са отразени жалби с вх. № 100000124174/20.03.2020 г. и вх. № 100000126656/17.07.2020 г., подадени от г-н Цветан Димитров Каменов с адрес: с. Георги Дамяново, ул. „Втора“ № 19. Като причини за подадените жалби „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“. По подадените жалби не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място и същите са счетени за неоснователни. С писма от 25.03.2020 г. и съответно от 03.08.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадените жалби за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 и за двете жалби е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“.

В писмо с вх. № Е-13-62-107/28.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че във връзка с жалба с вх. № 100000126656 е извършен частичен ремонт на мрежа ниско напрежение, захранваща клиента, като са подменени проводници, токови клеми и мостове, симетрирани са товарите. Извършено е моментно измерване на напрежението, което е било в рамките на стандарта. Не са постъпвали последващи оплаквания.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № РП-КЕВР-20/22.10.2020 г. за периода от 15.10.2020 г. до 22.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Мег 38С сер. № 627 и свидетелство за калибриране

№ 191127094156/627 от 28.11.2019 г.: с. Видлица, ул. „Първа“ № 84, ТП1, кл.Б, в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 900 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

10. По позиция № 459 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000124246/26.03.2020 г., подадена от г-н Кирил Вучинков Мартинов с адрес: с. Дръмша. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. Предоставени са данни относно Констативен протокол от проверка на място СО-54/21.04.2020 г. С писма от 05.05.2020 г. и 13.05.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/09.11.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че по жалбата е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и съгласно Констативен протокол № СО-54/21.04.2020 г., стойностите на захранващото напрежение отговарят на стандарта.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и видно Констативен протокол № СО-КЕВР-27/28.10.2020 г. за периода от 21.10.2020 г. до 28.10.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 30 ser. 3255 и свидетелство за калибриране № KL 03255-02018-00544 от 17.05.2018 г.: с. Дръмша, в електромерно табло, на гл. предпазител, захранено от ТП „Дръмша“, Кл. „А“. Приблизително отстояние от ТП - 1000 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Гина Иванова, с. Дръмша, аб. № 0103415237, СТИ № 11375745.

В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

11. По позиция № 487 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000124868/04.05.2020 г., подадена от г-н Иво Василев Илиев с адрес: с. Велчево, общ. Априлци, местн. Йорговци. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. По подадената жалба са предоставени данни относно Констативен протокол от проверка на място ПЛ-35/20.05.2020 г. и същата е счетена за неоснователна. С писма от 22.05.2020 г. и 01.06.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че по жалбата е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. С оглед резултатите от проверката ще се извърши реконструкция на мрежа ниско напрежение на клон А от трафопост „1, село Велчево“. Не са постъпвали последващи оплаквания от клиента.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № РП-КЕВР-11/08.10.2020 г. за периода от 01.10.2020 г. до 08.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C сер. № 498 и свидетелство за калибриране № 181217122843/498 от 18.12.2018 г.: с. Велчево, ул. „Велчо Ночев“ № 13, ТП1, кл. А, в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 1500 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни

стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

12. По позиция № 489 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000124874/04.05.2020 г., подадена от г-жа Марияна Асенова Цветкова с адрес: с. Реброво, махала Старо Село. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“, предоставени са данни относно Констативен протокол от проверка на място СО-63 от 19.05.2020 г. и същата е счетена за неоснователна. С писма от 11.06.2020 г. и 19.06.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Реконструкция на мрежа и съоръжения, изнасяне на табла“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/28.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че във връзка с подадената жалба е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за период от седем денонощия. С оглед резултатите от измерването, от страна на разпределителното дружество са предприети необходимите организационни и технически действия за извършване на реконструкция на мрежа ниско напрежение и изнасяне на средствата за търговско измерване до или на границата на собственост.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № СО-КЕВР-22/20.10.2020 г. за периода от 13.10.2020 г. до 20.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 30 ser. № 2523 и свидетелство за калибриране № KL 02523-02018-00616 от 18.12.2018 г.: с. Луково, мест. Гарван, в електромерно табло, на Марияна Цветкова, на главен предпазител. Захранено от МТП „Сърце 2“ Кл. „Б“. Отстояние от ТП - 2000 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

13. По позиция № 498 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000125037/13.05.2020 г., подадена от г-н Йордан Цветанов Легурски с адрес: с. Свидня, махала Стоевци 109. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. С писмо от 20.05.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/23.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че във връзка с подадената жалба е извършена проверка на място от служители на дружеството. Извършено е моментно измерване на напрежението, което е в рамките на стандарта Във връзка с последващ сигнал от клиента е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за период от седем денонощия. Съставен е Констативен протокол № СО-74/11.06.2020 г., видно от който стойностите на захранващото напрежение са в рамките на стандарта.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № СО-КЕВР-14/13.10.2020 г. за периода от 06.10.2020 г. до 13.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 30 ser. № 2525 и свидетелство за калибриране № KL 02525-02018-00617 от 18.12.2018 г.: с. Свидня, мах. „Герова леска“, в електромерно табло, на Йордан Цветанов, на главен предпазител. Захранено от ТП „Стоевци“. Отстояние от ТП - 1000 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта,

регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

14. По позиция № 509 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000125264/21.05.2020 г., подадена от г-н Марин Петков Копчев с адрес: с. Ставерци, ул. „Райко Даскалов“ № 4. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място и жалбата е счетена за неоснователна. С писмо от 27.05.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/20.10.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че по жалбата е извършена проверка на място от служители на дружеството. Захранването на регистрирания клиент е преместено на друга фаза, като измерените стойности на напрежението са били в рамките на стандарта. Не са постъпвали последващи оплаквания от клиента.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № РП-КЕВР-7/07.10.2020 г. за периода от 29.09.2020 г. до 07.10.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Мег 30 сер. № 3246 и свидетелство за калибриране № KL 03246-02018-00539 от 17.05.2018 г.: с. Ставерци, ул. „Райко Даскалов“ № 4, ТП7, кл. В в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 300 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

С писмо вх. № Е-13-62-134/23.11.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изложило, че с писмо с изх. № CD-DOC-9731/2/12.10.2020 г. е уведомило КЕВР за извършен анализ на възможните технически мероприятия за повишаване на качеството на предлаганата услуга, които ще бъдат изпълнени в предвидения в Правилата за управление на електроразпределителните мрежи срок до една година и вследствие на същите са извършени следните мероприятия: ремонт на контактни съединения по мрежа ниско напрежение; симетриране на товарите; кастрене в сервитутната зона на мрежа ниско напрежение. Предоставен е Констативен протокол № РП-87/11.11.2020 г. от извършено последващо измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за периода 29.10.2020 г. – 11.11.2020 г. с място на монтаж на уред за измерване Мег 38С сер. № 628 и свидетелство за калибриране № 191127094205/628 от 28.11.2018 г.: с. Ставерци, ул. „Райко Даскалов“ № 4, ТП7, кл. В в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП 300 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на Стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер. Електроразпределителното дружество е изложило, че видно от резултатите от извършеното измерване е изпълнило своите задължения, произтичащи от лицензията и Правилата за управление на електроразпределителните мрежи.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г. с писмо вх. № Е-13-62-134/02.12.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изложило, че в Констативен протокол № Е-5 не е взето под внимание горепосоченото писмо от 23.11.2020 г., с което „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изпратило в КЕВР Констативен протокол № РП-87/11.11.2020 г. от извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в с. Ставерци, видно от който стойностите на захранващото напрежение са в рамките на стандарта. Съгласно изискванията на Правилата за управление на електроразпределителните мрежи „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изпълнило задълженията си в едногодишен срок да предприеме мерки за подобряване на показателите за качество на електрическата енергия, което е доказано с Констативен

протокол № РП-КЕВР-7/07.10.2020 г.

15. По позиция № 525 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000125450/28.05.2020 г., подадена от г-н Теодор Георгиев Тотев с адрес: с. Владиславци. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място и жалбата е счетена за неоснователна. С писмо от 05.06.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“. В писмо с вх. № Е-13-62-107/09.11.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че по жалбата е извършено кастрене в сервитутната зона на мрежа ниско напрежение, клиентът е прехвърлен на друга фаза. Извършено е моментно измерване на стойностите на захранващото напрежение, което е било в рамките на стандарта. Не са постъпвали последващи оплаквания.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № СО-КЕВР-28/28.10.2020 г. за периода от 21.10.2020 г. до 28.10.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на уред за измерване Meg 30 ser. № 2930 и свидетелство за калибриране № 138-ЕЕИ/2930 от 18.12.2019 г.: с. Владиславци, в ел. табло на Теодор Тотев, на главен прекъсвач захранено от ТП „Владиславци“. Приблизително отстояние от ТП - 1500 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на Стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

16. По позиция № 605 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с качеството на електрическата енергия за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 100000126399/06.07.2020 г., подадена от г-жа Василка Асенова Граховска с адрес: с. Усойка, общ. Бобошево. Като причина за подадената жалба „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило „ниско напрежение“ и същата е счетена за неоснователна. Предоставени са данни относно констативни протоколи от проверка на място КН-47/14.07.2020 г. и КН-41/03.08.2020 г. С писмо от 24.07.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор до жалбоподателя. Въпреки че дружеството е счело подадената жалба за неоснователна в колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 е посочено „Действия по поддръжка и ремонт на мрежата“.

В писмо с вх. № Е-13-62-107/09.11.2020 г. електроразпределителното дружество е посочило, че констативни протоколи № КН-КЕВР-8/26.10.2020 г. и № КН-КЕВР-9/27.10.2020 г. от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в с. Усойка са относими към редове № 25 и № 55 от план-графика, отразени и в Таблица 1. По жалба с вх. № 100000126399 (по позиция 605) е извършен ремонт на мрежа ниско напрежение, захранваща клиента, като е изтеглен нов клон по мрежата, симетрирани са товарите, преразпределени са клиентите по фазите, след което е извършено измерване на качеството на електрическата енергия, видно от Констативен протокол № КН-40-1/26.08.2020 г., съгласно който стойностите на захранващото напрежение отговарят на стандарта.

От друга страна, от данните отразени в предоставения Констативен протокол № КН-40-1/26.08.2020 г., се установи, че основанието за извършване на измерването е във връзка с жалба с вх. № 100000122391/22.01.2020 г. Мястото на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 391 и свидетелство за калибриране № 171211090522/391 от 15.12.2017 г.: с. Усойка, в изнесено електромерно табло на гл. предпазител, захранвано от МТП „Усойка“, посредством ВЛ НН. Приблизително отстояние от ТП - 800 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромер на клиента е отразено: Помпена

Станция, с. Усойка, аб. № 3202308242, СТИ № N2756014. За периода на измерването е констатирано, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта, регистрирана е моментна флукуация на напрежението от неустановен характер.

В тази връзка следва да се приеме, че Констативен протокол № КН-40-1/26.08.2020 г. е относим към позиция № 301 от Приложение 1, в която е отразена жалба с вх. № 100000122391/21.01.2020 г., подадена от г-н Пламен Райчов Караканов.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № КП КН-КЕВР-8/26.10.2020 г. за периода от 19.10.2020 г. до 26.10.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с място на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 391 и свидетелство за калибриране № 171211090522/391 от 15.12.2017 г.: с. Усойка, в изнесено електромерно табло на гл. предпазител, захранвано от МТП „Усойка“, извод „Б“, стълб № 37, посредством ВЛ НН. Приблизително отстояние от ТП - 800 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Помпена Станция, с. Усойка, аб. № 3202308242, СТИ № N2756014. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукуация на напрежението от неустановен характер.

Съгласно Констативен протокол № КП КН-КЕВР-9/27.10.2020 г. за периода от 20.10.2020 г. до 27.10.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с място на монтаж на уред за измерване Meg 38 ser. № 390 и свидетелство за калибриране № 171206055110/390 от 15.12.2017 г.: с. Усойка, в изнесено електромерно табло на главен предпазител захранвано от МТП „Усойка“, извод „Б“, посредством ВМ НН. Приблизително отстояние от МТП - 650 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Борислав Стоянчев Кирилов, с. Усойка, СТИ № 11416419, аб. № 3202308047. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукуация на напрежението от неустановен характер.

Във връзка с гореизложеното „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че съгласно чл. 74 и чл. 75 от Правилата за управление на електроразпределителните мрежи (ПУЕРМ) при установяване на отклонения от нормативните стойности на показателите, разпределителното предприятие предприема мерки за подобряване на показателите. Мерките за подобряване на характеристиките се изпълняват в срок до една година. Електроразпределителното дружество е извършило анализ на възможните технически мероприятия при спазване на принципа, заложен в Закона за енергетиката и в лицензията, за извършване на дейността при минимални икономически обосновани разходи. Мерките ще бъдат изпълнени в предвидения в ПУЕРМ едногодишен срок, а в случаите, когато се извършва инвестиционно проектиране по реда на Закона за устройство на територията - в сроковете, предвидени в съответните специални закони и подзаконови нормативни актове.

В допълнение във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г. с писмо вх. № Е-13-62-134/02.12.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уточнило, че по отношение на останалите 14 бр. релевиращи в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г. на КЕВР измервания едногодишният срок по чл.75 от Правилата за управление на електроразпределителните мрежи не е изтекъл и в този срок дружеството ще изпълни задълженията си да предприеме мерки и да постигне необходимите показатели за качество. Наред с горното е отправена молба да бъде съобразено, че заради обявеното с решение на Народното събрание извънредно положение на територията на Република България заради епидемия с Ковид-19, в периода март 2020 г. – май 2020 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД беше задължено да преустанови всички планови дейности, свързани с прекъсване на електрозахранването. Естеството на работа по енергийните съоръжения обективно налага прекъсване на захранването с оглед обезопасяване на екипите, имуществото и здравето на клиентите, поради това

дружеството е било възпрепятствано да изпълнява в планов порядък редица мероприятия за повишаване на качеството на предлаганата услуга. Извънредната ситуация, продължаваща и понастоящем, налага промени в графика и плановете за работа във всички сфери на стопанската дейност.

Във връзка с гореизложеното и на основание предоставените данни се налага извод, че за периодите на възложено с настоящата проверка измерване на стойностите на захранващото напрежение за горепосочените 16 бр. обекти, качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на определените в т.3.2.1.3.2 от Методиката показатели, поради което „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от Лицензията.

Разпоредбата на чл. 45 от Общите условия гласи: „Електроразпределителното предприятие дължи обезщетение на потребителите при отклонение от допустимите показатели за качество на електрическата енергия в размер на 10 % от стойността на използваните количества електрическа енергия с доказани отклонения в качеството, регистрирани от изправни регистриращи апарати, монтирани на мястото на измерване на електрическата енергия, без да е превишена предоставената мощност.“.

В писмо с изх. № CD-DOC-9731/1 от 28.09.2020 г. електроразпределителното дружество е изложило, че изпълнява горепосочената разпоредба, като изплаща обезщетения на потребителите при отклонение от допустимите показатели за качество на електрическата енергия в случаите, когато клиентите, за които по надлежния ред е установено отклонението, са поискали да получат такова. Дружеството декларира, че за посочените 58 бр. жалби няма формулирано искане от клиент за изплащане на обезщетение.

Горната информация налага извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД изпълнява разпоредбата на чл. 45 от Общите условия единствено в случаите, в които от страна на клиентите е формулирано искане за изплащане на обезщетение. Следва да се има предвид, че текстът на чл. 45 от ОУ създава предпоставки за противоречивото му прилагане, в него е определена дължимост на обезщетение, което задължение от една страна - не е изрично разписано, че се поражда от подадено искане от клиента, от друга – изплащането му не е фиксирано със срок. По аргумент от чл. 69 от Закона за задълженията и договорите, когато няма срок за изплащане на задължение, кредиторът (в случая клиентите) може да поиска изпълнението му веднага, т.е. от момента на поканата при липса на моментално плащане е налице неизпълнение. Самото определяне на компенсаторното плащане като обезщетение е неправилно, защото в случая то е фиксирано като размер, който не подлежи на доказване, поради което има характера на неустойка.

2. По т. 2 от работната програма: Изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по жалби, свързани с качество на електрическата енергия.

При анализ на предоставените с писмо изх. № CD-DOC-8548(1)/10.09.2020 г. информация и Приложение 2 „Списък на жалбите, свързани с качеството на електрическата енергия, за които дружеството е получило задължителни указания от КЕВР за периода 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г.“ (Приложение 2) се установи, че за периода електроразпределителното дружество е получило 14 бр. решения на КЕВР с дадени задължителни указания и съответно срок за тяхното изпълнение. За постигане на параметрите за качество на доставяната електрическа енергия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е извършило следните мероприятия:

- ремонт на съществуващата мрежа ниско напрежение, притягане на контактните връзки, направа на просеки по сервитутните зони;
- преконфигурация на мрежата, увеличаване сечението на проводниците, изтегляне на нови клонове;
- симетриране на товарите, изнасяне на средства за търговско измерване на имотна граница, ограничаване на използваните над договорените мощности.

Във връзка с гореизложената информация работната група извърши проверки на

място по 12 бр. от позициите на Приложение 2, част от които са включени и в Таблица 2 от настоящия доклад, при които се установи следното:

1. С. Начево, общ. Драгоман за проверка по жалба с вх. № Е-11ИН-00-282 от 24.06.2019 г. от г-н Николай Гетов относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-530/03.10.2019 г. (под № 1 от Таблица 2). Констатира се, че за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия в с. Бел камен са извършени: подмяна на проводници с нов усукан изолиран проводник; изнасяне на средства за търговско измерване, включително и на клиента, до или на границата на собственост; симетриране на товарите;

2. С. Видраре, махала Семково за проверка по жалба с вх. № Е-11И-00-22/25.06.2019 г. от г-н Илия Симеонов относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-531/03.10.2019 г. (под № 2 от Таблица 2). Констатира се, че обектът е прехвърлен на друга фаза на мрежа ниско напрежение и са симетрирани товарите;

3. С. Ковачевци за проверка по жалба с вх. № Е-07-00-24 от 11.09.2019 г. от г-жа Йорданка Бекярова относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-617 от 21.11.2019 г. (под № 3 от Таблица 2). Констатира се, че по мрежа ниско напрежение на трафопост „Градина“, са монтирани нови стълбове, подменен е съществуващият проводник и предстои изнасянето на средствата за търговско измерване на имотната граница. Констатира се, че по мрежа ниско напрежение на трафопост „Мандра“ е извършена ревизия и преработване на контактни съединения, симетрирани са товарите по мрежата и е извършено кастрене. Предстои да бъде подменен съществуващият проводник с усукан изолиран проводник;

4. С. Долистово, общ. Дупница за проверка по жалба с вх. № Е-11И-00-26 от 30.07.2019 г. от г-н Иван Иванов относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-618 от 21.11.2019 г. (под № 4 от Таблица 2). Констатира се, че е извършена реконструкция на мрежа ниско напрежение от ТП „Долистово“ и изнасяне средства за търговско измерване на границата на собственост;

5. С. Стъргел, общ. Горна Малина за проверка по жалба с вх. № Е-11ИН-00-429 от 16.09.2019 г. от г-жа Лилияна Трайчева относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-706 от 19.12.2019 г. (под № 5 от Таблица 2). Констатира се, че е извършена реконструкция на мрежа ниско напрежение, изразяваща се в подмяна на стълбове, монтаж на електромерни табла и изнасяне на средства за търговско измерване на границата на собственост, цялостна подмяна на съществуващия проводник с изолиран усукан проводник. Подменен е трансформатор на захранващия трафопост „Стъргел – 2“. Положени са допълнителни заземители и е свалено стълбалото на трансформаторния пост;

6. Кв. Панчарево, местност Лъката, гр. София за проверка по жалба с вх. № Е-11А-00-29/10.09.2019 г. от г-н Ахмад Ал-Сейфи относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-707/19.12.2019 г. (под № 6 от Таблица 2). Констатира се, че е извършен ремонт на мрежа ниско напрежение на трафопост „Вантотрейд“, включващ подмяна на съществуващия проводник с нов усукан изолиран проводник и симетриране на товари по мрежата;

7. С. Лесковдол, общ. Своге за проверка по жалба с вх. № Е-11Р-00-13 от 27.09.2019 г., подадена от г-н Радой Ласков относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-708/19.12.2019 г. (под № 7 от Таблица 2). Констатира се, че е извършена реконструкция на мрежа ниско напрежение от МТП „Лозето“, изразяваща се в подмяна на съществуващия проводник в отклонението от стълб № 7 до клиента, с нов усукан изолиран проводник, преразпределение на клиентите по фази, с оглед симетриране на товарите по мрежата и продължаване на изнасянето на средства за търговско измерване на границата на собственост;

8. С. Лесковдол, общ. Своге за проверка по жалба с вх. № Е-11П-00-36 от 27.09.2019 г., подадена от г-н Петър Марков относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-709/19.12.2019 г. (под № 8 от Таблица 2). Констатира се, че е извършена реконструкция на мрежа ниско напрежение от МТП „Лозето“, изразяваща се в подмяна на съществуващия проводник в отклонението от стълб № 7 до клиента, с нов усукан

изолиран проводник, преразпределение на клиентите по фази, с оглед симетриране на товарите по мрежата и продължаване на изнасянето на средства за търговско измерване на границата на собственост;

9. С. Одраница, махала Старо село, общ. Земен за проверка по жалба с вх. № Е-11М-00-41 от 26.09.2019 г., подадена от г-жа Анелия Йорданова относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-4/09.01.2020 г. (под № 9 от Таблица 2). Констатира се, че е извършен ремонт на мрежа ниско напрежение на трафопост „Одраница“, включващ обособяване на нов клон, подмяна на съществуващия проводник с нов усукан изолиран проводник и изнасяне на средствата за търговско измерване до или на границата на собственост;

10. С. Мало малово, общ. Драгоман за проверка по жалба с вх. № Е-11ИН-00-439 от 30.09.2019 г., подадена от г-н Ивайло Борисов относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-114/13.02.2020 г. (под № 10 от Таблица 2). Констатира се, че е извършена ревизия на мрежа ниско напрежение, изразяваща се в проверка на токовите връзка в ТП „Мало Малово“ посредством термовизионна камера, като в случай на констатирани нередности, същите ще бъдат своевременно отстранени. Цялостна просека по сервитутните зони на мрежа ниско напрежение, проверка и ограничаване на ползваните над договорените мощности от клиентите в селото;

11. С. Владо Тричков, ул. „Орешец“ № 125 за проверка по жалба с вх. № Е-04-02-200 от 11.10.2019 г., подадена от г-жа Росица Топалова относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-226/10.04.2020 г. (под № 11 от Таблица 2). Констатира се, че е изтеглен нов клон на мрежа ниско напрежение с усукан изолиран проводник по съществуващи стълбове от захранващия трансформаторен пост; преработка на табло ниско напрежение в захранващия трафопост; подмяна на ВЛДК с нови АП;

12. С. Разлив, махала Багелийска, общ. Правец за проверка по жалба с вх. № Е-07-15-1 от 22.10.2019 г., подадена от г-н Васил Симеонов, и.д. Кмет на Община Правец относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж-184/06.03.2020 г. Констатира се, че е изтеглен на нов клон от трафопост „ТКЗС“ с усукан изолиран проводник и изнасяне на средства за търговско измерване на границата на собственост.

С писмо изх. № Е-13-62-106/15.09.2020 г. е изискано електроразпределителното дружество да монтира сертифицирани уреди за измерване качеството на доставяната електрическа енергия за период, не по-кратък от седем денонощия, считано от 18.09.2020 г., в точката на присъединяване на обектите на 11 бр. клиенти, за които КЕВР е дала задължителни за изпълнение от дружеството указания, за които срокът е изтекъл. Информацията е представена в Таблица 2:

Таблица 2

№ по ред	№ от Приложене 2	Решение на КЕВР	Наименование на обекта	Резултати КП средни стойности на захранващото напрежение
1	1	Ж-530/03.10.2019г.	Николай Гетов, ул. „Първа“ № 4, с. Начево, общ. Драгоман	Отговаря на стандарта
2	2	Ж-531/03.10.2019г.	Илия Симеонов, мах. Семкова, с. Видраре	Не отговаря на стандарта
3	3	Ж-617/21.11.2019г.	Йорданка Бекярова, с. Ковачевци, кмет	Отговаря на стандарта
4	4	Ж-618/21.11.2019г.	Иван Иванов, с. Долистово, общ. Дупница	Отговаря на стандарта
5	5	Ж-706/19.12.2019г.	Лилияна Трайчева, с. Стъргел, общ. Горна Малина	Отговаря на стандарта
6	6	Ж-707/19.12.2019г.	Ахмад Ал-Сейфи, мест. Лъката, кв.„Панчарево“, гр.София	Отговаря на стандарта
7	7	Ж-708/19.12.2019г.	Радой Ласков, с. Лесковдол, общ. Своге	Не отговаря на стандарта
8	8	Ж-709/19.12.2019г.	Петър Марков, с. Лесковдол, общ. Своге	Не отговаря на стандарта

9	9	Ж-4/09.01.2020г.	Анелия Йорданова, мах. Старо село, с.Одраница, общ.Земен	Отговаря на стандарта
10	10	Ж-114/13.02.2020г.	Ивайло Борисов, с. Мало малово, общ. Драгоман	Отговаря на стандарта
11	13	Ж-226/10.04.2020г.	Росица Топалова, ул. Орешец № 125, с. Владо Тричков	Отговаря на стандарта

От анализа на предоставената информация се установи, че **за 3 бр. от извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на определените в т.3.2.1.3.2 от Методиката показатели, съответно на Стандарт БДС EN 50160:**

По позиция № 2 се констатира следното:

С Решение № Ж-531/03.10.2019 г. КЕВР е дала следните задължителни указания на електроразпределителното дружество: в двуседмичен срок от получаване на настоящото решение, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на г-н Илия Иванов Симеонов на адрес: м. Семкова, с. Видраре, общ. Правец, София-област; в тримесечен срок след изпълнение на горните указания, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на БДС EN 50160:2007, доставяна на адрес: м. Семкова, с. Видраре, общ. Правец, София- област. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че срокът за изпълнение е 29.01.2020 г. и са извършени следните действия: Обектът е прехвърлен на друга фаза на мрежа ниско напрежение и са симетрирани товарите. Съгласно Констативен протокол № СО-7/28.09.2020 г. за периода от 21.09.2020 г. до 28.09.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C ser. № 396 и свидетелство за калибриране № 190613102851/396 от 13.06.2019 г.: с. Видраре, мах. Семкова, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Семкова“. Отстояние от ТП до абоната - 1300 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Веса Симеонова, с. Видраре, мах. Семкова, СТИ № N2244160, аб. № 0701302068. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

С писмо вх. № Е-13-62-106/02.10.2020 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че за изпълнение на Решение № Ж-531/03.10.2019 г. с писмо изх. № CD-DOC-8066(4)/20.02.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомило КЕВР за изпълнение на цитираното решение и е изпратило протокол за резултати от извършена проверка за изменение на захранващото напрежение при клиента Илия Симеонов (предишен клиент Веса Симеонова), за период от 10.02.2020 г. до 17.02.2020 г., от които е видно, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на Стандарта. С оглед разликата с резултатите от извършените измервания при същите клиенти за периода 21.09.2020 г. - 28.09.2020 г., която е в рамките на отклонение само по втория показател до 1,2 %, дружеството е посочило, че ще извърши спешна проверка за причините, вкл. неправомерно присъединения или превишаване на мощност.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г. с писмо вх. № Е-13-62-134/02.12.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило Констативен протокол № СО-13-2/30.11.2020 г. от извършено последващо измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за периода 23.11.2020 г. – 30.11.2020 г. с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C ser. № 225 и свидетелство за калибриране № 16-ЕЕИ/225 от 09.07.2020 г.: с. Видраре, мах. Семкова, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Семкова“. Отстояние от ТП до абоната - 1300 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Веса Симеонова, с. Видраре, мах. Семкова, СТИ № N2244160, аб. № 0701302068. В

констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на Стандарта, не е регистрирана моментна флукуация на напрежението от неустановен характер. Електроразпределителното дружество е изложило, че видно от резултатите от извършеното измерване стойностите на захранващото напрежение са в рамките на стандарта, с което се доказва изпълнение на задълженията на лицензианта по отношение на качеството на електрическата енергия за този обект.

По позиция № 7 се констатира следното:

Решение № Ж-708/19.12.2019 г. на КЕВР е във връзка с жалба от г-н Радой Ласков с адрес на обекта: с. Лесковдол, общ. Своге. С Решението си КЕВР е дала следните задължителни указания на електроразпределителното дружество: В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на обекта на г-н Радой Ласков в с. Лесковдол, община Своге; в шестмесечен срок след изпълнение на горните указания „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на БДС EN 50160:2007, доставяна на адрес: с. Лесковдол, община Своге. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че срокът за изпълнение е 13.07.2020 г. и са извършени следните действия: Реконструкция на мрежа ниско напрежение от МТП „Лозето“, изразяваща се в подмяна на съществуващия проводник в отклонението от стълб № 7 до клиента, с нов усукан изолиран проводник, преразпределение на клиентите по фази, с оглед симетриране на товарите по мрежата и продължаване на изнасянето на средства за търговско измерване на границата на собственост. Съгласно Констативен протокол № СО-КЕВР-3/25.09.2020 г. за периода от 18.09.2020 г. до 25.09.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C ser. № 393 и свидетелство за калибриране № 07-ЕЕИ/393 от 09.07.2020 г.: с. Лесков дол, в ел. табло, на гл. предпазител, захранено от МТП „Лозето“. Приблизително отстояние от ТП - 1500 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Радой Ласков, с. Лесков дол, аб. № 0605012043, СТИ № 12527421. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукуация на напрежението от неустановен характер.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г. с писмо вх. № Е-13-62-134/02.12.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило Констативен протокол № СО-4-2/25.11.2020 г. от извършено последващо измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за периода 17.11.2020 г. – 24.11.2020 г. с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C ser. № 231 и свидетелство за калибриране № 200901051324/231 от 01.09.2020 г.: с. Лесков дол, в ел. табло, на гл. предпазител, захранено от МТП „Лозето“. Приблизително отстояние от ТП - 1500 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Радой Ласков, с. Лесков дол, аб. № 0605012043, СТИ № 12527421. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на Стандарта, не е регистрирана моментна флукуация на напрежението от неустановен характер. Електроразпределителното дружество е изложило, че видно от резултатите от извършеното измерване стойностите на захранващото напрежение са в рамките на стандарта, с което се доказва изпълнение на задълженията на лицензианта по отношение на качеството на електрическата енергия за този обект.

По позиция № 8 се констатира следното:

Решение на КЕВР № Ж-709/19.12.2019 г. е във връзка с жалба от г-н Петър Марков с адрес на обекта: с. Лесковдол, общ. Своге. Съгласно цитираното решение КЕВР е дала следните задължителни указания на електроразпределителното дружество: В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да

предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на обекта на г-н Петър Петков Марков в с. Лесковдол, община Своге; в шестмесечен срок след изпълнение на горните указания „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на БДС EN 50160:2007, доставяна на адрес: с. Лесковдол, община Своге. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че срокът за изпълнение е 13.07.2020 г. и са извършени следните действия: Реконструкция на мрежа ниско напрежение от МТП „Лозето“, изразяваща се в подмяна на съществуващия проводник в отклонението от стълб № 7 до клиента, с нов усукан изолиран проводник, преразпределение на клиентите по фази, с оглед симетриране на товарите по мрежата и продължаване на изнасянето на средства за търговско измерване на границата на собственост. Съгласно Констативен протокол № СО-КЕВР-4/25.09.2020 г. за периода от 18.09.2020 г. до 25.09.2020 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C ser. № 397 и свидетелство за калибриране № 08-ЕЕИ/397 от 09.07.2020 г.: с. Лесков дол, в ел. табло, на гл. предпазител, захранено от МТП „Лозето“. Приблизително отстояние от ТП - 1500 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Петър Марков, с. Лесков дол, аб. № 0605012182, СТИ № 223689. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не отговарят** на Стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер.

С писмо вх. № Е-13-62-106/02.10.2020 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че за изпълнение на Решение № Ж-708/19.12.2019 г. (позиция 7 от горната таблица) и на Решение № Ж-709/19.12.2020 г. (позиция 8 от горната таблица) с писма изх. № 1203519252/10.02.2020 г. и изх. № 12035192771/13.04.2020 г. е уведомило КЕВР, като са изпратени протоколи за резултати от извършени проверки за изменение на захранващото напрежение при клиентите Петър Марков и Радой Ласков, за период от 31.01.2020 г. до 07.02.2020 г., от които е видно, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта. С оглед разликата с резултатите от извършените измервания при същите клиенти за периода 18.09.2020 г. - 25.09.2020 г., която е в рамките на отклонение само по втория показател до 0,3 % и до 0,5 %, дружеството е посочило, че ще извърши спешна проверка за причините, вкл. неправомерни присъединения или превишаване на мощност.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-5/20.11.2020 г. с писмо вх. № Е-13-62-134/02.12.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило Констативен протокол № СО-3-2/25.11.2020 г. от извършено последващо измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за периода 17.11.2020 г. – 24.11.2020 г. с място на монтаж на уред за измерване Meg 38C ser. № 231 и свидетелство за калибриране № 200901051324/231 от 01.09.2020 г.: с. Лесков дол, в ел. табло, на гл. предпазител, захранено от МТП „Лозето“. Приблизително отстояние от ТП - 1500 м. Относно име, абонатен номер, фабричен номер на електромера на клиента е отразено: Петър Марков, с. Лесков дол, аб. № 0605012182, СТИ № 223689. В констативния протокол се съдържа заключението, че средните ефективни стойности на захранващото напрежение отговарят на Стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер. Електроразпределителното дружество е изложило, че видно от резултатите от извършеното измерване стойностите на захранващото напрежение са в рамките на стандарта, с което се доказва изпълнение на задълженията на лицензианта по отношение на качеството на електрическата енергия за този обект.

Налага се извод, че за периодите на възложеното с настоящата проверка измерване на стойностите на захранващото напрежение на горепосочените 3 бр. обекти, за които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е получило задължителни указания с решения на КЕВР и срокът за тяхното изпълнение е изтекъл, качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на определените в т.3.2.1.3.2 от Методиката показатели, поради което електроразпределителното дружество не е

изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от Лицензията.

В допълнение следва да се отбележи, че на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт с писмо вх. № Е-08-31-8 от 07.10.2020 г., допълнено с писмо от 12.10.2020 г., Върховна административна прокуратура (ВАП) е възложила на Комисията извършване на проверка на съответствието на изпълнението на лицензионната дейност на електроразпределителните дружества във връзка с условията на издадените им лицензии, включително изпълнението на изискванията за сигурност на доставките на електрическа енергия и за ефективно използване на енергията и енергийните ресурси в районите, откъдето периодично постъпват сигнали за влошено качество на електрическата енергия.

Обхватът на извършената на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД проверка, разпоредена със Заповед № 3-Е-131/30.07.2020 г. на председателя на КЕВР, е съпоставим с обхвата на възложената от ВАП проверка и в тази връзка копие от настоящия доклад следва бъде изпратено до ВАП.

Изказвания по т.1.:

Докладва К. Николов. Проверката обхваща периода от 01.10.2019 г.-31.07.2020 г. и е свързана с:

1. Постъпили в дружеството жалби за качеството на доставената електрическа енергия за периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. Предприети мерки и постигнати резултати;

2. Изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по жалби, свързани с качество на електрическата енергия.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е внедрило и прилага система за управление на качеството съгласно изискванията на Стандарт ISO 9001:2015. В електроразпределителното дружество е създадено единно звено, което обслужва жалбоподателите, независимо от канала за комуникация, чрез който е получена жалбата. Разработени са Директива №78 и Инструкция №221, насочени към подобряване на методите и създаване на единен подход при организация на обработката на жалби за лошо качество на електрозахранването.

По т. 1 от работната програма е констатирано, че по отношение на областите, попаднали в лицензионната територия 30% от общия брой на жалбите за чести изключвания и ниско напрежение са подадени за обекти на потребители в София – област. За проверявания период най-малък е броят на постъпилите жалби относно чести изключвания ниско напрежение за областите Благоевград и Плевен. Относно класификация на жалбите по месеци: най-голям е броят на постъпилите в дружеството жалби относно чести изключвания ниско напрежение за месец февруари 2020 г. 63% от подадените в периода жалби са свързани със сигнали за ниско напрежение. 14,2% са счетени за основателни, а за неоснователни: 85,8%. Изискано е да се монтират сертифицирани уреди за измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. От предоставените от дружеството констативни протоколи е установено, че от 51 броя измервания за 16 броя средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на изискванията. По отношение на тези 16 броя се налага извод, че качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на определените в т.3.2.1.3.2. показатели в Методиката, поради което „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е изпълнило изискванията на т. 3.3.1 от Лицензията. По отношение на чл. 45 от Общите условия относно изплащане на обезщетения във връзка с качество, което не отговаря на нормативните изисквания. Дружеството е декларирало, че за посочените 58 броя жалби няма формулирано искане от клиент за изплащане на обезщетение и поради тази причина не е изплатено такова. Горната констатация налага извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД изпълнява разпоредбата на чл. 45 от Общите условия единствено в случаите, в които от страна на клиента е формулирано искане за изплащане

на обезщетение. Следва да се има предвид, че текстът на чл. 45 създава предпоставки за противоречивото му прилагане - в него е определена дължимост на обезщетение, което задължение от една страна - не е изрично разписано, че се поражда от подадено искане от клиента, от друга – изплащането му не е фиксирано със срок. По аргумент от чл. 69 от Закона за задълженията и договорите, когато няма срок за изплащане на задължение, кредиторът (в случая клиентите) може да поиска изпълнението му веднага, т.е. от момента на поканата при липса на моментално плащане е налице неизпълнение. Самото определяне на компенсаторното плащане като обезщетение е неправилно, защото в случая то е фиксирано като размер, който не подлежи на доказване, поради което има характера на неустойка.

За периода от 01.10.2019 г. до 31.07.2020 г. електроразпределителното дружество е получило 14 броя решения на КЕВР с дадени задължителни указания. Работната група е извършила проверка на място по 12 броя от тях. Изискано е електроразпределителното дружество да монтира сертифицирани уреди. От предоставените констативни протоколи от измерването е установено, че за три броя от извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на определените в т.3.2.1.3.2 от Методиката показатели, съответно на Стандарт БДС EN 50160. Налага се извод, че за тези три броя обекти електроразпределителното дружество не е изпълнило изискванията на т.3.3.1. от Лицензията.

В хода на извършване на проверката е постъпило и писмо от ВАП, с което възложеното задължение на КЕВР попада в обхвата на извършената проверка. По тази причина копие от настоящия доклад следва да бъде изпратено и до ВАП. В законоустановения срок контролиращите лица ще предприемат законоустановените действия по чл. 77 от Закона за енергетиката. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № З-Е-131/30.07.2020 г. на председателя на КЕВР.

И. Иванов каза, че иска да обърне внимание на нещо, което е казано в експозето на К. Николов, а именно, че копие от настоящия доклад ще бъде изпратено до ВАП. В други случаи решението е в две точки и това също може да бъде записано по този начин – първо се предлага Комисията да приеме настоящия доклад и след това копие от доклада да бъде изпратено до ВАП.

К. Николов отговори, че по този начин е направено по следващите две точки от дневния ред. В този случай става въпрос за планова проверка, а другите са в резултат на възлагателно писмо. По тази причина не е изрично изпращането до ВАП не е изрично упоменато.

И. Иванов каза, че в крайно сметка в протокола ще бъде отбелязано, че копие от доклада ще бъде изпратено до ВАП.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1020 от 14.12.2020 г. относно планова проверка на

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-131/30.07.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Копие от доклада по т.1 да бъде изпратено до Върховна административна прокуратура

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1021 от 14.12.2020 г. относно **извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-191/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г., допълнено с писмо от 12.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура съгласно Ваша Заповед № 3-Е-191/12.10.2020 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, е извършена извънредна проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща жалби, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, подадени в периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г., предприети от електроразпределителното дружество мерки и постигнати резултати.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С **писмо изх. № Е-13-273-79/13.10.2020 г.** и на основание чл. 52, ал. 1 и чл. 54, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката от „Електроразпределение Север“ АД е изискан списък на постъпилите в дружеството жалби за периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г., свързани с лошо качество на електрическата енергия за посочения период (ниско напрежение/чести изключения).

С **писмо изх. № Е-13-273-82/22.10.2020 г.** е изискана информация относно актуален вътрешен документ за обработка, предприемане на действия и решаване на постъпили в „Електроразпределение Север“ АД жалби за лошо качество на предоставяната електрическа енергия; критерии, по които жалби, отразени в „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ и „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“, за които не са посочени номера на констативни протоколи от проверка на място, са определени като основателни/неоснователни.

С **писмо изх. № Е-13-273-79/26.10.2020 г.** е изискана допълнителна информация относно „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ и „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“, както и график за монтаж и демонтаж на мрежовите анализатори за 26 бр. обекти, избрани от горепосочения списък.

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:

С **електронни съобщения от 19.10.2020 г. и от 20.10.2020 г.**, както и с **писмо вх. № Е-13-273-79/20.10.2020 г.**, е предоставена справка за жалбите, свързани с лошо качество на електрическата енергия (ниско напрежение / чести изключения), които са постъпили в дружеството в периода 01.10.2019 г. – 30.09.2020 г., разделена съответно в две работни таблици - една за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г. и втора за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.

С **електронно съобщение от 27.10.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-82/27.10.2020 г.** са предоставени „Инструкция за проверка качеството на електрическата енергия“, „Инструкция за приемане, регистриране и обработка на жалби на клиенти на Електроразпределение Север АД“, както и информация относно процеса по определяне основателността на жалбите, свързани с качеството на електрическата енергия.

С **електронно съобщение от 30.10.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-79/27.11.2020 г.** е предоставена допълнително изисканата с писмо изх. № Е-13-273-79/26.10.2020 г. информация, както и график за монтаж и демонтаж на мрежовите анализатори за посочените от КЕВР 26 бр. обекти.

С **електронно съобщение от 05.11.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-79/06.11.2020 г.** са предоставени 10 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

С **електронно съобщение от 12.11.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-79/13.11.2020 г.** са предоставени 10 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

С **електронно съобщение от 19.11.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-79/19.11.2020 г.** са предоставени 3 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

С **електронно съобщение от 01.12.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-79/02.12.2020 г.** са предоставени: справка за жалбите, свързани с лошо качество на електрическата енергия с отразен актуализиран статус на 13 бр. жалби, които са били текущи; 3 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-6 от 02.12.2020 г.** Същият е връчен на 07.12.2020 г. на г-н Стефан Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения срок, с **електронно съобщение от 10.12.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-94/11.12.2020 г.** от „Електроразпределение Север“ АД, са дадени **обяснения и е предоставена допълнителна информация** относно направените констатации в Констативен протокол № Е-6/02.12.2020 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

Съгласно т. 3.3.1 от издадената от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за „разпределение на електрическа енергия“ (Лицензията) на „Електроразпределение Север“ АД дружеството е длъжно да осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество

на електроснабдяването.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-82/27.10.2020 г. информация в „Електроразпределение Север“ АД са разработени WI-219-EPR-KS „Инструкция за приемане, регистриране и обработка на жалби на клиенти на Електроразпределение Север АД“ и WI-23-EDN-KS „Инструкция за проверка качеството на електрическата енергия“. С „Инструкция за приемане, регистриране и обработка на жалби на клиенти на Електроразпределение Север АД“ се въвеждат единни правила и процедури при приемане, регистриране и обработка на жалби, подадени от клиенти срещу действията на „Електроразпределение Север“ АД, по реда на чл. 14, т. 10 от Общи условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на „Електроразпределение Север“ АД и на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. С инструкцията се определят редът за приемане и регистриране на подадени в дружеството жалби, процесът по обработка и събиране на информация по тях, сроковете за обработка на жалбите, изготвянето и изпращането на писмен отговор и правилата за подпис на отговори на жалби.

Целта на „Инструкция за проверка качеството на електрическата енергия“ е да се въведат единен подход и критерии при проверка качеството на електрическата енергия по искане на клиент, по инициатива на електроразпределителното дружество или по повод клиентско възражение (жалба). С тази инструкция се регламентират процесите, сроковете за изпълнение на заявки за проверка, заплащане/възстановяване на цената на услугите, предприемането на последващи действия в резултат на извършеното измерване на качеството на електрическата енергия, информирането на клиента за проверка на параметрите на доставяната електрическа енергия при проверка качеството на електрическата енергия по искане на клиент, по инициатива на електроразпределителното дружество или по повод клиентско възражение.

В допълнение електроразпределителното дружество е изложило, че в съответствие с процеса по обработка на жалби, за съставянето на отговора по жалбата в системата за управление на клиентски заявления (kVaSy CRM) се предоставя становище от ресорната дирекция, до която жалбата е разпределена за проверка. Ресорните организационни единици изготвят мотивирани становища, в които включват и преценка относно основателността на жалбата. Основателна е жалба, при която са установени причини за оплакването на клиента от качеството на електрическата енергия, които се дължат на елементи на електроразпределителната мрежа, собственост на „Електроразпределение Север“ АД и/или е установено, че качеството на електрическата енергия не отговаря на нормативните изисквания.

При разглеждане на жалба от клиент за лошо качество на доставяната електрическа енергия, по преценка на ресорните организационни единици, или по искане на държавни органи или институции, може да се извърши проверка с мрежови анализатор.

При регистриране на жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия в разпределителните обслужващи центрове се предприемат следните действия:

- В случаите, в които жалбата е първа и/или от място на потребление, където въздушната мрежа ниско напрежение (ВМНН) е в добро техническо и експлоатационно състояние - оптимално сечение, правени ремонти, включително и подмяна, с оптимална дължина на клона, т.е. с допустим пад на напрежение в края на ВМНН, стълбовната част е в добро състояние и се извършва замерване на моментни стойности на захранващото напрежение или се монтира анализатор за измерване качеството на електрическата енергия, които действия се отразяват в протокол. Тук попадат и места на потребление в райони, където се наблюдава засилено извършване на строителство и ремонти - къщи за гости и пр.;

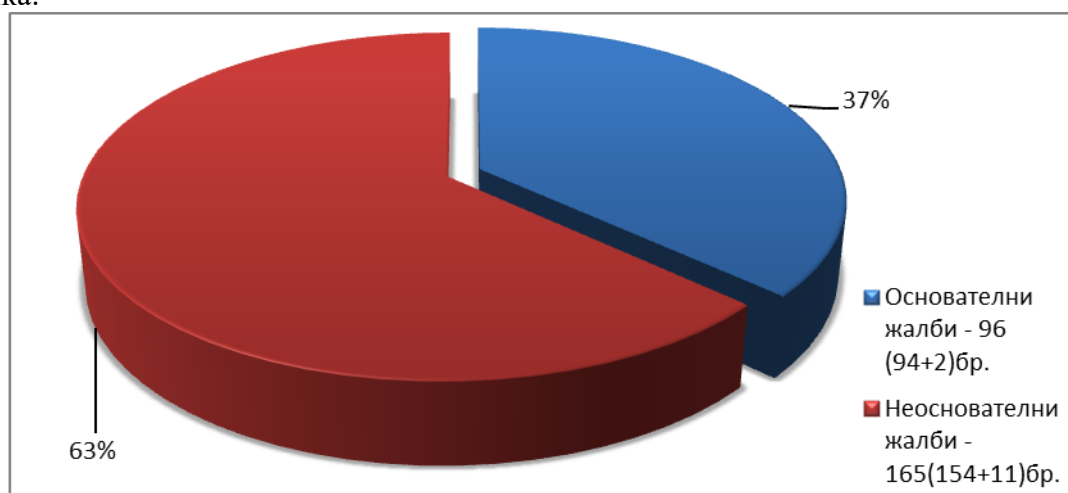
- В случаите, в които жалбата е от място на потребление, където ВМНН е в лошо техническо състояние - амортизирана е, по нея не са извършвани рехабилитационни мероприятия, вследствие на аварии е с множество снаждания на проводниците или клоновете са дълги (например в общ. Елена, Трявна, населени места и махали около гр. В.

Търново и гр. Габрово); трафопостовите са строени за захранване на 2, 3 и повече махали, което обуславя голяма дължина на клоновете (от порядъка на 1 - 2 км или 40 - 50 и повече междустълбия), причината за жалбата е видна и лесно установима, което не налага за потвърждаване на проблема да се извършва нарочно измерване.

В случаите, в които жалбата касае чести прекъсвания, тогава се проверяват причините за прекъсванията и смущенията (справка с диспечерски дневник, заявки за работа по съоръжения, др.), за което не се съставя констативен протокол от проверка на място. Други такива случаи са, когато при проверка на място по жалба за качество на доставяната електрическа енергия се установи, че проблемът е в електрическата инсталация на клиента.

От гореизложеното се налага констатацията, че „Електроразпределение Север“ АД е разработило и прилага инструкции, с които се регламентира редът за приемане, регистриране, проверка и последващи действия при разглеждане на подадени в дружеството жалби, свързани с качеството на електрическата енергия.

След преглед и анализ на предоставените от „Електроразпределение Север“ АД „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ и „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“ се установи, че за периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г. в електроразпределителното дружество са постъпили **261 бр. жалби**, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, от които 54 бр. жалби са постъпили в периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г., а 207 бр. жалби са постъпили за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г. Също така 94 бр. жалби дружеството е счело за основателни, 154 бр. за неоснователни, а за 13 бр. е посочено, че проверката по подадената жалба не е приключена. В допълнение с електронно съобщение от 01.12.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-273-79/02.12.2020 г. електроразпределителното дружество е предоставило отново справка за жалбите, свързани с лошо качество на електрическата енергия (ниско напрежение/чести изключения), в която е актуализиран статусът на 13 бр. жалби, които са били текущи. От тях 2 бр. жалби дружеството е счело за основателни, 11 бр. за неоснователни. Обобщената информация за брой основателни/неоснователни жалби е предоставена в следващата графика:



„Електроразпределение Север“ АД е предприело мерки само за посочените 96 бр. основателни жалби, като за постигане на параметрите за качество на доставяната електрическа енергия във връзка с тези жалби електроразпределителното дружество е извършило мероприятия, свързани с ремонт на съществуващата мрежа ниско напрежение, изнасяне на средства за търговско измерване на имотна граница, направа на просеки по сервитутните зони, преконфигурация на мрежата, изтегляне на нови клонове, проектиране на нови ТП.

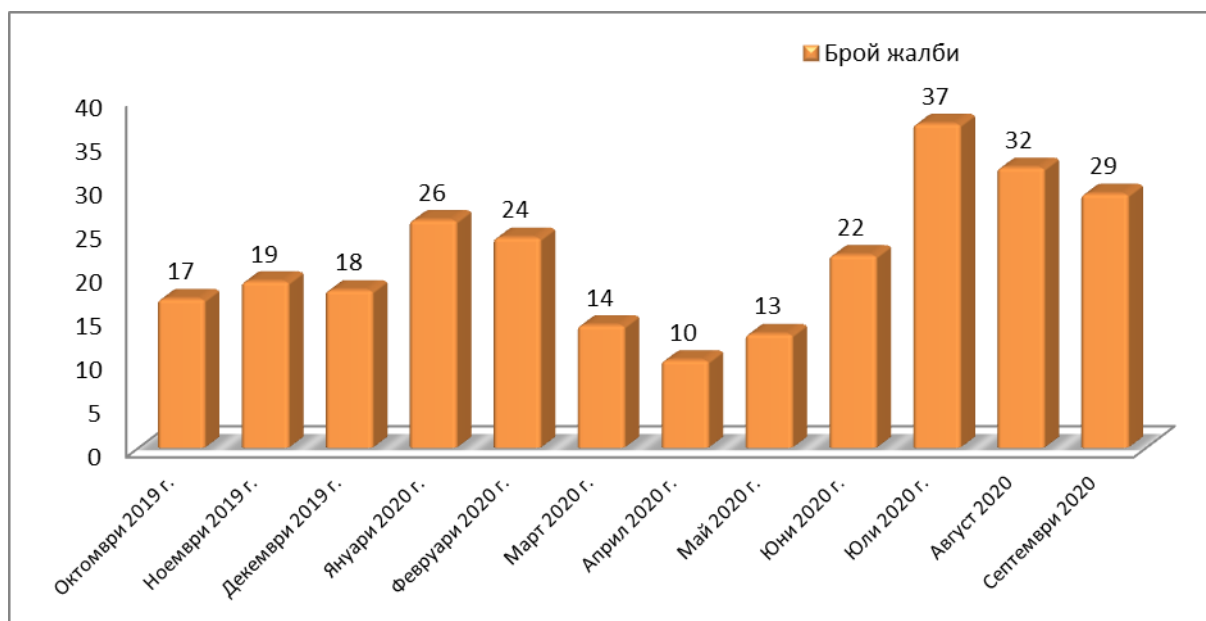
В следващата таблица е предоставена информация за общия брой жалби, разделени по населени места, към които е относим обектът в подадената жалба:

Област	Брой подадени жалби		Общо
	основателни	неоснователни	
Велико Търново	15	37	52
Варна	13	48	61
Габрово	22	16	38
Добрич	7	23	30
Разград	6	5	11
Русе	7	15	22
Силистра	14	5	19
Търговище	3	7	10
Шумен	9	9	18

Видно от таблицата най-голям е броят на жалбите, относими за област Варна, а именно 61 бр., от които след извършена проверка от електроразпределителното дружество за основателни са счетени 13 бр. (или 21% от постъпилите за областта жалби).

От друга страна, най-голям брой жалби, счетени от дружеството за основателни, са постъпили в област Габрово, а именно 22 бр. (57%) от общо постъпилите за областта 38 жалби.

В следващата графика е отразена предоставената от електроразпределителното дружество информация относно времевия обхват на постъпване на жалбите по месеци.



Налага се констатацията, че в периода на извършваната проверка най-голям е броят на постъпилите в дружеството жалби за месец юли 2020 г., а именно 14,2 %.

На следващата графика е предоставена информация за причините за подаване на жалба:

От анализа на „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода

01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ и „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“ се установи, че:



90% (236 бр.) от подадените в периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г. жалби са свързани със сигнали за „2.6.1. Качество на напрежението (ниско, променливо, чести прекъсвания)“, като след извършване на проверка електроразпределителното дружество е счело за основателни 94 бр. от тях. От страна на електроразпределителното дружество не е предоставена по-конкретна информация за горепосочената причина, а именно дали конкретната жалба е относима към ниско или променливо напрежение, или е свързана с чести прекъсвания на напрежението.

С писмо изх. № Е-13-273-79/26.10.2020 г. е изискан график за монтаж и демонтаж на мрежовите анализатори за измерване качеството на доставяната електрическа енергия за обекти на 8 бр. клиенти, подали жалби до електроразпределителното дружество, избрани от предоставеното от дружеството Приложение 1 „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ и за обекти на 18 бр. клиенти, подали жалби до електроразпределителното дружество, избрани от предоставеното от дружеството Приложение 2 „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“.

Във връзка с епидемиологичната обстановка в страната проверка на място на обекти не беше извършена.

С писмо вх. № Е-13-273-79/06.11.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 10 бр. от изисканите обекти. Също така електроразпределителното дружество е изложило, че от планираните и извършени 13 бр. измервания с начална дата 23.10.2020 г., три от тях е необходимо да се повторят поради следните причини:

- некачествен анализ поради хлабава връзка в нулевия проводник на анализатора относно измерване за обект на клиент Хълми Рамисов Хасанов, с адрес: с. Дянково, ул. „Беласица“ № 6;

- аварийно изключване на извод СрН, захранващ ТП 282 относно измерване за обект на клиент Милен Алексиев Миленов, с адрес: гр. Добрич, ул. „Купен“ № 20;

- аварийно изключване на извод СрН, захранващ ТП Змейно относно измерване за обект на клиент Росен Владимиров Стойнов, с адрес: с. Змейно, ул. „Омуртаг“ № 4.

С писмо вх. № Е-13-273-79/06.11.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 10 бр. от изисканите обекти. Електроразпределителното дружество отново е изложило, че от планираните и извършени 13 бр. измервания с начална дата 30.10.2020 г., три от тях е необходимо да се повторят поради следните причини:

- аварийно изключване на извод СрН, захранващ СТП4 Победа относно измерване за обект на клиент Данчо Илиев Господинов, с адрес: с. Победа;
- аварийно изключване на извод СрН, захранващ ТП ТКЗС 1 относно измерване за обект на клиент Хасан Садула Ибрям, с адрес: с. Пет Могили, ул. „Преслав“ № 10;
- аварийно изключване на извод СрН, захранващ ТП 282 относно измерване за обект на клиент Милен Алексиев Миленов, с адрес: гр. Добрич, ул. „Купен“ № 20.

С писмо вх. № Е-13-273-79/19.11.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 3 бр. от изискваните обекти. Електроразпределителното дружество отново е изложило, че от планираните и извършени 6 бр. измервания с начална дата 06.11.2020 г., три от тях е необходимо да се повторят поради следните причини:

- повредено захранване на анализатор относно измерване за обект на клиент Данчо Илиев Господинов, с адрес: с. Победа;
- аварийно изключване на извод СрН, захранващ ТП ТКЗС 1 относно измерване за обект на клиент Хасан Садула Ибрям, с адрес: с. Пет Могили, ул. „Преслав“ № 10;
- рестарт на анализатора относно измерване за обект на клиент Сезил Хасанов Реджебов, с адрес: гр. Каварна, ул. „Пирин“ № 9;
- изключване на ВЕЛ Илийно относно измерване за обект на клиент Росен Владимиров Стойнов, с адрес: с. Змейно, ул. „Омуртаг“ № 4.

С писмо вх. № Е-13-273-79/02.12.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 3 бр. от изискваните обекти. Електроразпределителното дружество е изложило, че по отношение на качеството на доставяната електрическа енергия в с. Победа предстои приключването на обект от инвестиционната програма на дружеството – „Рехабилитация на Мрежа НН ТП4 Победа“. С реализацията му се очаква качеството на доставяната електрическа енергия да бъде подобро.

Информация относно извършените 8 бр. измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за обекти на клиенти, избрани от „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в „Електроразпределение Север“ АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ и 18 бр. измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за обекти на клиенти, избрани от „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в „Електроразпределение Север“ АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“, са представени в Таблица 1 и съответно в Таблица 2:

Таблица 1

№ по ред	№ от Приложение 1-2019	Жалбоподател	вх. № на жалбата	Основателност според дружеството преди извършване на измерването в хода на проверката на КЕВР Да/ Не	Предприети мерки от дружеството преди извършване на измерването в хода на проверката на КЕВР	Резултати КП Качество на доставяната електроенергия
1	1	Екатерина Ангелова Кирчева	5226597	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
2	11	Свилен Пенчев Райков	5244279	основателна	Направени са частичен ремонт и просеки по Мрежа СрН и Мрежа НН.	Отговаря на нормативните изисквания
3	17	Николай Кръстев Димитров	5250746	основателна	Изенсен ел-р в ЕМТ и подменени проводници от ЕМТ до абоната м. Януари 2020г.	Не отговаря на нормативните изисквания
4	19	Таньо Иванов Танев	5254401	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
5	33	Данчо Илиев Господинов	5270804	неоснователна		Не отговаря на нормативните изисквания
6	43	Румен Славов Роев	5280491	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
7	46	Хасан Садула Ибрям	5282950	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания

						изисквания
8	54	Камелия Братованова Илиева	5302331	основателна	Подменена ВМНН с УИП на целия ТП м.02.20г	Отговаря на нормативните изисквания

Таблица 2

№ по ред	№ от Приложение 2-2020	Жалбоподател	вх. № на жалбата	Основателност според дружеството преди извършване на измерването в хода на проверката на КЕВР Да/ Не	Предприети мерки от дружеството преди извършване на измерването в хода на проверката на КЕВР	Резултати КП Качество на доставяната електроенергия
1	24	Сезгин Хасанов Реджебов	5327260	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
2	37	Антония Лазарова Лазарова	5340154	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
3	42	Димитричка Иванова Стоянова	5344344	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
4	48	ДИМИ МАРКЕТ РУСЕ ЕООД	5348154	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
5	61	Тодор Иванов Цонев	5369502	основателна	Абонатите са захранени от нова ТМ и проблемът с качеството на енергия е отстранен.	Отговаря на нормативните изисквания
6	67	Милко Йорданов Тодоров	5374472	основателна	Подменена ВМНН с УИП на целия клон на ТП Янтра, към който е присъединен абонатът на 29.06.2020 г.	Отговаря на нормативните изисквания
7	77	Драгомир Георгиев Цветанов	5393021	основателна	Създаден обект в РП Реконструкция на ВМНН ТП Дом майка и дете село Калипетрово. Същият е изпълнен.	Отговаря на нормативните изисквания
8	81	Иван Ангелов Петров	5394393	основателна	Обектът е предложен в ИП 2020 г. за подмяна на четири междустълбни еднофазна мрежа с трифазен УИП и изместване на СТИ на граница на имот.	Отговаря на нормативните изисквания
9	85	Хълми Рамисов Хасанов	5398193	основателна	МрНН на ТП 4 кл.Г и кл.А частично е подменена с УИП.	Отговаря на нормативните изисквания
10	93	Жанета Иванова Докторова	5420968	неоснователна		Не отговаря на нормативните изисквания
11	109	Милен Алексиев Миленов	5433783	основателна	Имало е слаба връзка. Проблемът е отстранен.	Отговаря на нормативните изисквания
12	119	ФОДЪР КОМЕРС ООД	5441730	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания
13	129	Росен Владимир Стойнов	5447240	основателна	Извършен ремонт МрНН	Отговаря на нормативните изисквания
14	136	Йоана Георгиева Георгиева	5454402	основателна	Подменено ЕМТ и абонатни отклонения.	Отговаря на нормативните изисквания
15	141	Любен Димитров Шишков	5458568	основателна	Извършено подкастриране на клоно. Направен нов клон с УИП от МТП 4 и част от абонатите са прехвърлени към него.	Отговаря на нормативните изисквания
16	173	Милена Митева Ботева	5486415	основателна	Премахнати клоно от ВМНН. Създаден обект в РП за почистване на цялата мрежа.	Отговаря на нормативните изисквания
17	185	Иванка Радева Иванова	5503593	основателна	Изправен нов стълб. Клиентката ще бъде захранена от по-близък клон на ВМНН	Отговаря на нормативните изисквания
18	199	УДЕКС ЕООД	5524924	неоснователна		Отговаря на нормативните изисквания

Съгласно т.3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели

и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители, приета с Решение № 87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР (наричана по-нататък Методиката), и Стандарт БДС EN 50160 (наричан по-нататък Стандартът) при нормални условия на работа,

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $U_n \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$.

От анализа на предоставената информация за извършените **26 бр.** измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за посочените в Таблица 1 и Таблица 2 клиенти се установи, че **за 3 бр. от измерванията качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на нормативните изисквания:**

1. По позиция № 17 от „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ (Таблица 1) е отразена жалба с вх. № 5250746/30.10.2019 г., подадена от г-н Николай Кръстев Димитров с адрес: с. Карамичевци, общ. Севлиево, обл. Габрово. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Север“ АД е посочило „2.6.1. Качество на напрежението (ниско, променливо, чести прекъсвания)“. Предоставени са данни относно Констативен протокол от проверка на място № 6019192/29.01.2020 г. С писмо от 27.11.2019 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Дружеството е счело подадената жалба за основателна и в колона „Предприети мерки“ е посочено „изнесен ел-р в ЕМТ и подменени проводници от ЕМТ до абоната м. Януари 2020 г.“.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 341/09.11.2020 г. за периода от 30.10.2020 г. до 06.11.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на анализатор за качество на напрежение тип MI2883 № 17420173 и Сертификат за годност № SL21120Q/06.04.2018 г.: с. Карамичевци, в ТЕМО на стълб извън имот, МТП2 Карамичевци, разстояние от ТП 480 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че качеството на доставяната електроенергия **не отговаря** на нормативните изисквания.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-6/02.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-272-94/11.12.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че по подадената от г-н Димитров жалба, дружеството е извършило проверка на място, при която е установено, че жалбата относно качеството на доставяната електрическа енергия е основателна. С цел подобряване на качеството на захранващото напрежение до обекта на клиента е изнесено средството за търговско измерване извън границата на собственост на имота и са подменени проводниците от електромерното табло до обекта на клиента. Няма постъпили последващи жалби от клиента или от други клиенти от с. Карамичевци, свързани с качеството на напрежението, поради това не са били планирани други по-мощни инвестиционни мероприятия. Предвид резултатите от измерването на качеството на доставяната електрическа енергия, проведено във връзка с проверката на „Електроразпределение Север“ АД от КЕВР, електроразпределителното дружество е изложило, че е извършен частичен ремонт на въздушната мрежа ниско напрежение (ВМНН), захранваща обекта на клиента, като в края на месец ноември 2020 г. е подменен „нулевият“ проводник на 7 междустълбия. Като доказателство за извършените действия е предоставена извадка от системата SAP за изписаните материали. В допълнение е посочено, че след изпълнението на горната мярка, ще бъде извършено повторно измерване на качеството на захранващото напрежение и в случай че бъде установено несъответствие с нормативните изисквания, „Електроразпределение Север“ АД ще предвиди възможност

за цялостна подмяна на ВМНН от МТП 2 Карамичевци до обекта на клиента през следващата година. Дружеството е изложило, че при търсенето на подходящото техническо решение във връзка с конкретна жалба, освен постигането на показателите за качество, се стреми да гарантира на ползвателите на мрежата и ефективност на разходите, а с това и справедлива стойност на предоставяните услуги.

2. По позиция № 33 от „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“ (Таблица 1) е отразена жалба с вх. № 5270804/27.11.2019 г., подадена от г-н Данчо Илиев Господинов с адрес: с. Победа, ул. „Втора“ № 1А, общ. Добрич-селска, обл. Добрич. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Север“ АД е посочило „2.6.1. Качество на напрежението (ниско, променливо, чести прекъсвания)“ и след извършване на проверка същата е счетена за неоснователна. Не са предоставени данни относно констативен протокол от проверка на място. С писмо от 17.12.2019 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно „Предприети мерки“.

В хода на извършваната от КЕВР проверка за обекта на жалбоподателя са извършени 3 бр. измервания. Дружеството е изложило, че измерването с начална дата 30.10.2020 г. е било необходимо да се повтори поради аварийно изключване на извод СрН, захранващ СТП4 Победа. Измерването с начална дата 06.11.2020 г. е било необходимо да се повтори поради повредено захранване на анализатор. Съгласно Констативен протокол № 347/19.11.2020 г. за периода от 11.11.2020 г. до 18.11.2020 г. е извършено поредно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на анализатор за качество на напрежение тип НТ RQA824 № 15031923 и Сертификат за годност № SIT 4316 04/03/2014 г.: с. Победа, п.к. 9372, ул. „Втора“ № 1А, общ. Добрич-селска, обл. Добрич, СТП4 Победа, Клон 3, Стълб № 16, разстояние от ТП 490 м. В констативния протокол се съдържа заключението, че качеството на доставяната електроенергия **не отговаря** на нормативните изисквания.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-6/02.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-272-94/11.12.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че в по подадената от г-н Господинов жалба дружеството е извършило проверка на място в присъствието на клиента и са съставени констативни протоколи за двете места на потребление на клиента, в които са вписани стойностите на измереното моментно напрежение. Дружеството е посочило, че измерените стойности на напрежението са били в норми: за обект с абонатен № 0200101301 – измереното напрежение в момента на проверката е било 218 V при товар 22 А; за обект с абонатен № 0200101302 – измереното напрежение в момента на проверката по трите фази е било: 218 V при товар 0,1 А; 234 V при товар 0,5 А; 227 V при товар 0,2 А. Електроразпределителното дружество е уведомило клиента за възможността да заяви допълнително услуга – измерване с анализатор. От страна на жалбоподателя няма постъпили последващи жалби. В допълнение „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че с. Победа е едно от населените места в близост до гр. Добрич, в които се наблюдава увеличаване на броя на живущите и с цел подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия до обектите на клиентите в инвестиционната програма за 2020 г. е включен обект „Рехабилитация на Мрежа НН ТП4 Победа“ (поръчка с възлагане № 4500116943/10.02.2020г. и SAP № 151420091600). За статуса на проекта КЕВР е била уведомена с писмо изх. № К-EDN-6816#6/01.12.2020 г. Обектът е изпълнен в края на м. ноември 2020 г., като е монтиран нов усукан изолиран проводник. Също така дружеството е отбелязало, че по време на действието на Закона за мерките и действията по време на извънредното положение предвид разпоредбата § 2, ал. 1 от ПЗР от същия закон всички планови ремонти на мрежовите оператори са били временно преустановени, което е наложило изместване на сроковете за реализация на тези дейности. Обектът „Рехабилитация на Мрежа НН ТП4 Победа“ е реализиран при първа възможност. След приключването на рехабилитацията е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на г-н Господинов в периода

27.11.20 г. - 04.12.2020 г. и е установено, че качеството на доставяната електрическа енергия **отговаря** на нормативните изисквания. Като доказателство са предоставени копие от Констативен протокол № 368/04.12.2020 г. и преписката по подадената жалба. Предвид предприетите мерки за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия в с. Победа, включително до обекта на г-н Господинов, „Електроразпределение Север“ АД счита, че действията на дружеството са в интерес на клиента и не са в нарушение на нормативно установените срокове в подобни случаи съгласно чл. 75 от Правилата за управление на електроразпределителните мрежи.

3. По позиция № 93 от „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“ (Таблица 2) е отразена жалба с вх. № 5420968/15.06.2020 г., подадена от г-жа Жанета Иванова Докторова с адрес: с. Невша. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Север“ АД е посочило „2.6.1. Качество на напрежението (ниско, променливо, чести прекъсвания)“ и след извършване на проверка същата е счетена за неоснователна. Предоставени са данни относно констативен протокол от проверка на място от дата 17.06.2020 г. С писмо от 19.06.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. Не са предоставени данни относно „Предприети мерки“.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 336/09.11.2020 г. за периода от 30.10.2020 г. до 06.11.2020 г. е извършено ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия по подадената жалба, с място на монтаж на анализатор за качество на напрежение тип НТ РQA 824 № 16021922 и Сертификат за годност № SIT 4316/04.03.2014 г.: с. Невша, в ТЕМО на стълб, СТП1 Невша, разстояние от ТП. В констативния протокол се съдържа заключението, че качеството на доставяната електроенергия **не отговаря** на нормативните изисквания.

Във връзка с направените констатации в Констативен протокол № Е-6/02.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-272-94/11.12.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че по подадената от г-жа Докторова жалба дружеството е извършило проверка на място в присъствието на клиента и е съставен констативен протокол, в който са вписани стойностите на измереното моментно напрежение по трите фази. Дружеството е посочило, че измерените стойности на напрежението са били в норми: 239 V при товар 9,7 A; 239 V при товар 9 A; 230 V при товар 1 A. Няма постъпили последващи жалби от клиента или от други клиенти от с. Невша, свързани с качеството на напрежението.

При анализа на подробните данни от измерването в периода 30.10.2020 г. - 06.11.2020 г. (Констативен протокол № 336/09.11.2020 г.), извършено във връзка с проверката на „Електроразпределение Север“ АД от КЕВР е установено, че е регистрирано по-високо напрежение в няколко интервала в късните часове, когато потреблението е ниско. След измерването и предвид това, че от населеното място не са получавани други жалби в проверявания период, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, дружеството е извършило обход и проверка на хранващата мрежа до обекта на клиента. При проверката е установен прекъснат „нулев“ проводник в отклонението. От страна на електроразпределителното дружество са предприети съответните мерки, извършено е ново измерване с мрежови анализатор в периода 17.11.2020 г. - 24.11.2020 г. и съгласно резултатите от същото качеството на доставяната електрическа енергия **отговаря** на нормативните изисквания. Като доказателство са предоставени копие на Констативен протокол № 351/24.11.2020 г. и преписката по подадената жалба.

Във връзка с гореизложеното и на основание предоставените данни работната група констатира, че за периодите на възложеното с настоящата проверка измерване на стойностите на хранващото напрежение за горепосочените 3 бр. обекти, качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на определените в т.3.2.1.3.2 от Методиката показатели.

Налага се изводът, че за посочените 2 бр. обекти на клиенти, избрани от

„Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“, и един обект на клиент, избран от „Списък на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“, „Електроразпределение Север“ АД не е изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.2.:

Докладва К. Николов. Проверката е образувана във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо и заповед на председателя на КЕВР. Възлагателното писмо е от прокурор от ВАП. Проверката обхваща жалби, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия за периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г., предприети от електроразпределителното дружество мерки и постигнати резултати. В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

„Електроразпределение Север“ АД е разработило и прилага инструкции, с които се регламентира редът за приемане, регистриране, проверка и последващи действия при разглеждане на подадени в дружеството жалби, свързани с качеството на електрическата енергия. Най-голям е броят на жалбите, относими за област Варна, а именно 61 бр., от които за основателни са счетени 13 бр. Най-голям брой жалби, счетени от дружеството за основателни, са постъпили в област Габрово, а именно 22 бр. (57%) от общо постъпилите за областта 38 бр. жалби. Най голям за периода е броят на постъпилите в дружеството жалби за месец юли 2020 г., а именно 14,2 %. 90% от подадените в периода жалби са свързани със сигнали за „Качество на напрежението (ниско, променливо, чести прекъсвания)“, като след извършване на проверка електроразпределителното дружество е счело за основателни 94 бр. от тях. От страна на електроразпределителното дружество не е предоставена по-конкретна информация за горепосочената причина, а именно дали конкретната жалба е относима към ниско или променливо напрежение, или е свързана с чести прекъсвания на напрежението.

От извършените 26 бр. измервания, възложени от КЕВР, е установено, че за 3 бр. от измерванията качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на нормативните изисквания:

Налага се изводът, че за посочените 2 бр. обекти на клиенти, избрани от „Списък на жалбите, които са постъпили в Електроразпределение Север АД за периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г.“, и един обект на клиент, избран от „Списък на жалбите за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г.“, „Електроразпределение Север“ АД не е изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Въз основа на горепосоченото, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да изпрати копие от настоящия доклад до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура.

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

И. Иванов обърна внимание, че в това решение съвсем имплицитно е указано, че ще се изпрати писмо до ВАП, което ще представлява копие на настоящия доклад.

Въз основа на горепосоченото,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, приема доклад с вх. № Е-Дк-1021 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-191/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Да се изпрати копие от доклада до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1022 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-190/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г., допълнено с писмо от 12.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура, съгласно Ваша Заповед № 3-Е-190/12.10.2020 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, е извършена извънредна проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща жалби, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, подадени в периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г., предприети от електроразпределителното дружество мерки и постигнати резултати.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-262-128/13.10.2020 г. и на основание чл. 52, ал. 1 и чл. 54, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката от

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискан списък на постъпилите в дружеството жалби за периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г., свързани с лошо качество на електрическата енергия за посочения период (ниско напрежение/чести изключения).

С **писмо изх. № Е-13-262-133/22.10.2020 г.** е изискана информация относно: актуален вътрешен документ за обработка, предприемане на действия и решаване на постъпили в „Електроразпределение Юг“ ЕАД жалби за лошо качество на предоставяната електрическа енергия; критерии, по които жалби, отразени в „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“, за които не са посочени номера на констативни протоколи от проверка на място, са определени като основателни/неоснователни; причини, поради които са предприемани мерки за подобряване качеството на доставяната електрическа енергия по жалби, определени като неоснователни.

С **писмо изх. № 13-262-128/23.10.2020 г.** е изискана допълнителна информация относно „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“, както и график за монтаж и демонтаж на мрежовите анализатори за 40 бр. обекти, избрани от горепосочения списък.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С **електронно съобщение от 19.10.2020 г.** и с **писмо вх. № Е-13-262-128/21.10.2020 г.** е предоставен „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“.

С **електронно съобщение от 23.10.2020 г.** е предоставен алтернативен график за монтаж на 26 бр. анализатори по част от изброените от КЕВР места.

С **електронно съобщение от 26.10.2020 г.** е предоставен „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ с допълнена информация относно причина за подадената жалба.

С **електронно съобщение от 26.10.2020 г.** и с **писмо вх. № Е-13-262-133/28.10.2020 г.** е предоставена изисканата с писмо изх. № Е-13-262-133/22.10.2020 г. информация.

С **електронно съобщение от 26.10.2020 г.** и с **писмо вх. № Е-13-262-134/28.10.2020 г.** е предоставена допълнителна информация и график за монтаж на 40 бр. анализатори по изброени от КЕВР места.

С **електронно съобщение от 06.11.2020 г.** и с **писмо вх. № Е-13-262-134/06.11.2020 г.** са предоставени 7 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

С **електронно съобщение от 16.11.2020 г.** и с **писмо вх. № Е-13-262-142/17.11.2020 г.** са предоставени 14 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

С **електронно съобщение от 27.11.2020 г.** и с **писмо вх. № Е-13-262-128/01.12.2020 г.** са предоставени 15 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

С **електронно съобщение от 04.12.2020 г.**, с **писмо вх. № Е-13-262-128/07.12.2020 г.** и с **писмо вх. № Е-13-262-146/08.12.2020 г.** са предоставени 4 бр. констативни протоколи от извършени измервания на качеството на електрическата енергия.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-7 от 07.12.2020 г.** На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 от Закона за енергетиката работната група е дала следното задължително предписание на „Електроразпределение Юг“ ЕАД: В тридневен срок от връчването на протокола да предостави на КЕВР пълните данни, снети от мрежовите анализатори, на основание на които са изготвени констативните протоколи за следните обекти: обект с ИТН 1090619, клиентски № 1001041664, титуляр Димитър Лазаров; обект с ИТН 3127102, клиентски № 1000348733, титуляр Гергана Гръкова; обект с ИТН 2324036, клиентски № 1001330435, титуляр Недка Стефанова; обект с ИТН 3038894, клиентски №

1000394298, титуляр Ахмед Местанов; обект с ИТН 3023416, клиентски № 1000389323, титуляр Муса Селиман; обект с ИТН 2317555, клиентски № 1001333698, титуляр Стоян Иванов.

Съставеният констативен протокол е връчен на 08.12.2020 г. на г-жа Калина Трифонова, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

На основание чл. 80 от Закона за енергетиката и съгласно дадените задължителни предписания по Констативен протокол № Е-7 от 07.12.2020 г., с **електронни съобщения от 10.12.2020 г. и с писмо вх. № Е-13-262-149/11.12.2020 г.** електроразпределителното дружество е предоставило обяснения по съставения Констативен протокол № Е-7 от 07.12.2020 г., както и пълните данни, снети от мрежовите анализатори, на основание на които са изготвени протоколите от следните обекти:

Титуляр	Клиентски номер	Обект с ИТН
Димитър Лазаров	1001041664	1090619
Гергана Гръкова	1000348733	3127102
Недка Стефанова	1001330435	2324036
Ахмед Местанов	1000394298	3038894
Муса Селиман	1000389323	3023416
Стоян Иванов	1001333698	2317555

С **електронно съобщение от 11.12.2020 г.** електроразпределителното дружество е предоставило генерираните данни от монтираните уреди.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

Съгласно т. 3.3.1. от издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Юг“ ЕАД дружеството осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-262-133/28.10.2020 г от „Електроразпределение Юг“ ЕАД информация в електроразпределителното дружество е въведена и се поддържа интегрирана система за управление на качеството ISO 9001:2015, с което се цели непрекъснато подобрене на работата в дружеството, осигуряване на високо качество на предоставяните продукти, услуги и процеси и постигане на висока удовлетвореност на заинтересованите страни. Жалбите се приемат по един от следните начини: лично в офис на дружеството, по електронна поща или чрез стандартна пощенска услуга. Получените жалби се регистрират в база данни (БД) на системата за управление на отношенията с клиентите (CRM). В зависимост от използвания комуникационен канал, получената информация на хартиен носител, чрез електронна поща или по време на разговор между клиент и сътрудник на дружеството, се съхранява в базата данни към всяка жалба. Оригиналът на жалбата се съхранява на мястото на получаване. При регистрация се избира съответната категория и вид на жалбата спрямо засегнатите въпроси. Задава се срок за изпълнение. Конкретните срокове са разписани във вътрешни процеси и инструкции.

След регистрация, всяка жалба се изпраща за проверка от компетентната организационна единица чрез насочване на регистрираната в БД дейност. В някои случаи е възможно да се извърши проверка от повече от една организационна единица. За извършване на всяка проверка са регламентирани срокове, които също се задават в БД. След извършване на необходимите проверки, се изготвя становище, в което се описват констатациите от проверката – дата на проверката, установени данни и обстоятелства, извършените от дружеството действия (ако има такива), предприети мерки при

необходимост и т.н. Основателността на жалбата се определя от компетентната организационна единица, извършила проверката.

Становищата задължително се архивират в БД, като при необходимост същите могат да бъдат придружени и от друга документация по случая, след което регистрираната жалба се насочва към отдел CR („Връзка с клиенти“) отново чрез БД за изготвяне на писмен отговор до жалбоподателя.

При връщане на жалбата в отдел CR, същата се поема за обработка от определен сътрудник. Той се запознава с прикачените в мястото на съхранение документи – жалбата и становището, дадено от компетентната организационна единица, както и проверява относно други налични дейности за клиента, имащи същата тематика. Изяснява се въпросът на клиента и се съставя план за отговор. Изготвеният отговор е в писмена форма и се изпраща по комуникационния канал, по който клиентът е заявил, че желае да го получи. След изготвяне на отговора, сътрудникът обработва жалбата, приключва регистрираната дейност в БД.

Писмените отговори на хартиен носител се подписват от съответния упълномощен сътрудник, след което се сканират и архивират в БД към всяка жалба. Изпратените отговори по ел. поща също се архивират в БД към жалбата.

В електроразпределителното дружество допълнително е разработен и „Процес № 521 за обработка на жалби и сигнали относно качество на напрежението“, относим към жалби и сигнали, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия. Съществено при него е, че жалбата се насочва към съответния КЕЦ за разглеждане по същество и в срок от 3 работни дни с клиента се уговарят дата за проверка на място с цел установяване на проблема и неговото отстраняване. При възможност, причината се отстранява веднага, като след извършване на съответните действия се измерват стойностите на напрежението и се попълва чек лист (формуляр ХК 504). След отстраняване на проблема, КЕЦ изготвя становище, което насочва към отдел CR за подготвяне и изпращане на писмен отговор до клиента. В случай че причината за лошото качество на напрежението за конкретен обект е предварително известна, обектът не се посещава и не се извършва проверка на място.

При условие, че причината за проблема на клиента не може да се установи от КЕЦ, жалбата се насочва към отдел „Управление на измервателни данни“ (НМ) за монтаж на уред, регистриращ показателите на напрежението (анализатор). Следва уговаряне с клиента на дата за монтаж на уреда. Продължителността на регистриране на качеството на напрежението трябва да обхваща период, не по-малък от 7 дни. След приключване на измерването, данните се обработват от сътрудници на отдел НМ, съставя се формуляр НМ 474 (протокол за монтаж и демонтаж) и резултатът се изпраща в КЕЦ. В зависимост от резултатите, КЕЦ планира съответните мерки за подобряване качеството на напрежението. Необходимите дейности се реализират като текущ ремонт на съоръженията или посредством включване на извънреден обект в инвестиционната и ремонтна програма. КЕЦ изготвя становище, което насочва към отдел „Връзка с клиенти“ за изготвяне и изпращане на писмен отговор до клиента. В случай че мерките са планирани в рамките на дейности по текущо поддържане, в отговора до клиента се посочва и срокът за изпълнение.

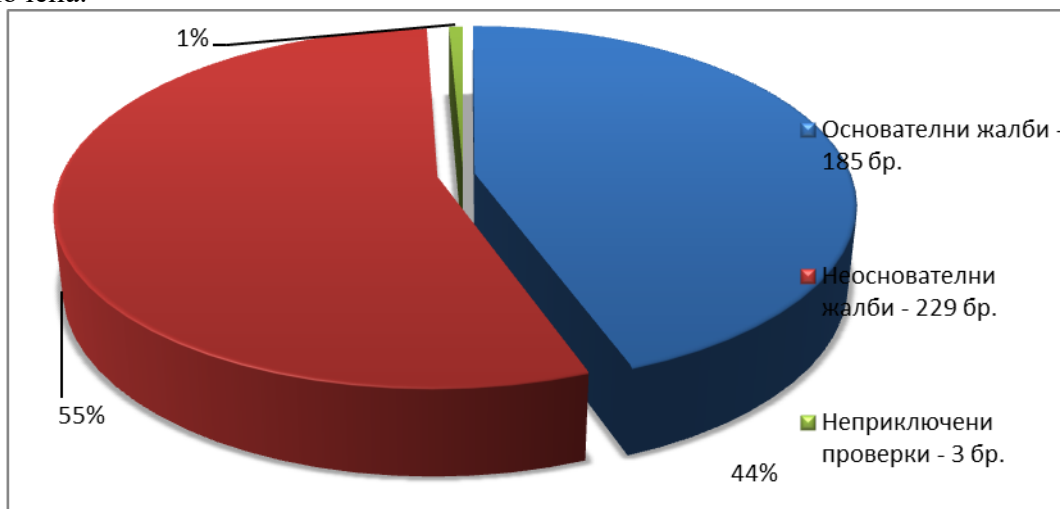
При наличие на обективни причини и/или форсмажорни обстоятелства, които пречат извършването в срок на текущи ремонтни дейности, се изпраща допълнително писмо до клиента с актуализирана информация.

Отговорен отдел, ангажиран с измерване качеството на напрежението, е отдел НМ, екип „Електрически измервания“. Екипът се състои от персонал от 31 души, отговорни за техническото обслужване, измерване качеството на напрежение и анализ на данните, свързани с резултатите от измерването. Монтажът на мрежови анализатор се извършва в присъствието на клиента, негов представител или свидетел, съпроводен с попълване на протокол за монтаж и демонтаж на мрежов анализатор (НМ 474). Физическият монтаж на устройството е на границата на собственост между електроразпределителното дружество

и клиента. Дружеството разполага с цялата гама мрежови анализатори на германския производител „Хааг“, които са изработени според изискванията на европейския стандарт и с които могат да се запишат измервани електрически величини за продължителен период. Измервателните уреди отговарят на нормата IEC 61000-4-30 (Измервания за качество на захранването).

Във връзка с гореизложеното се налага констатацията, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД е внедрило и прилага система за управление на качеството съгласно изискванията на Стандарт ISO 9001:2015, и в електроразпределителното дружество е разработен Процес № 521 относно етапите на обработка на постъпили жалби и сигнали във връзка с качество на напрежението.

При анализ на предоставения от електроразпределителното дружество „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ се установи, че за периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г. в електроразпределителното дружество са постъпили **417 бр. жалби**, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия, от които 109 бр. жалби са постъпили в периода 01.10.2019 г. - 31.12.2019 г., а 308 бр. жалби са постъпили за периода 01.01.2020 г. - 30.09.2020 г. Също така 185 бр. жалби (44%) дружеството е счело за основателни, 229 бр. (55%) за неоснователни, а за 3 бр. (1%) е посочено, че проверката по подадената жалба не е приключена.



В следващата таблица е предоставена информация за общия брой жалби, разделени по КЕЦ-ове, към които е относим обектът в подадената жалба:

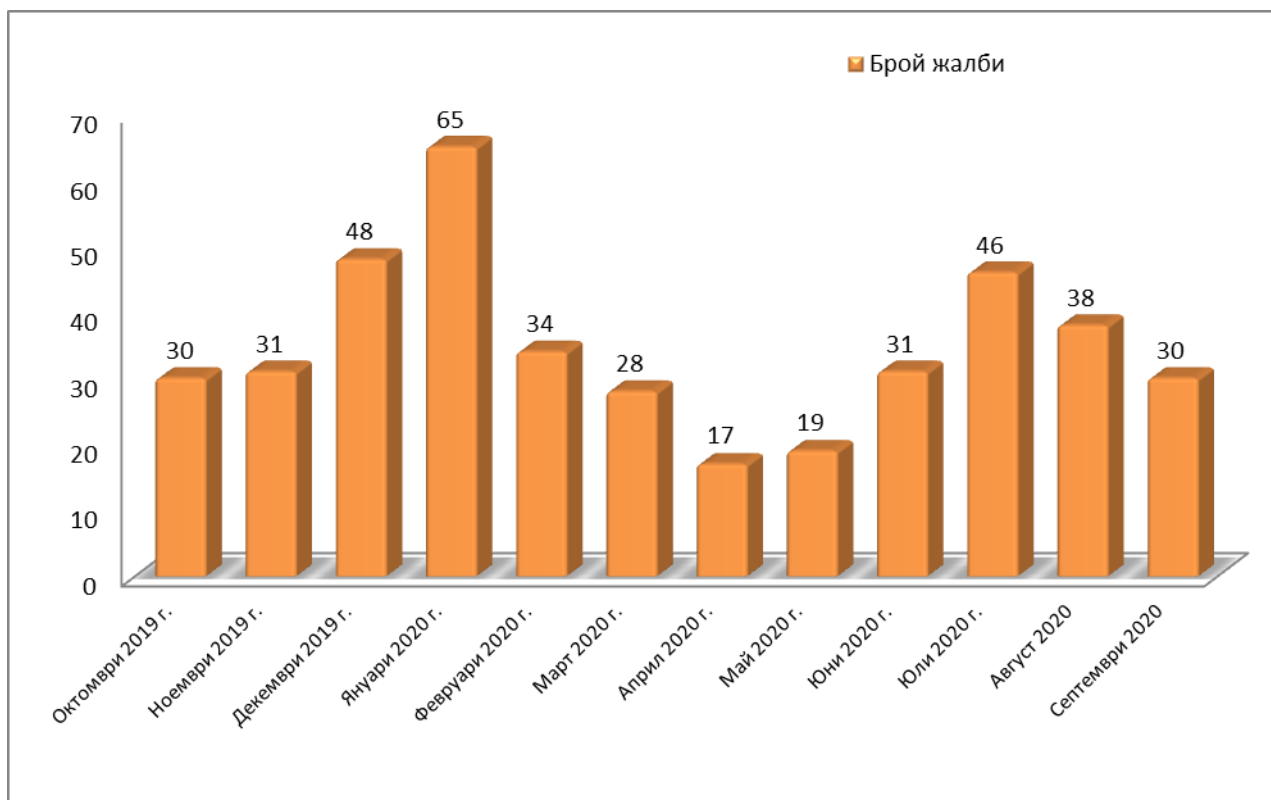
КЕЦ	Брой подадени жалби			Общо
	основателни	неоснователни	неприключени	
КЕЦ 11 Асеновград	3	35		38
КЕЦ 12 Карлово	17	9		26
КЕЦ 13 Пловдив Север	2	3		5
КЕЦ 14 Пловдив Център	0	2		2
КЕЦ 15 Калояново	18	8		26
КЕЦ 16 Стамболийски	12	11		23
КЕЦ 17 Смолян	8	7		15
КЕЦ 18 Девин	2	0		2
КЕЦ 19 Чепеларе	0	1		1
КЕЦ 20 Златоград	3	3	1	7
КЕЦ 21 Кърджали	4	7		11
КЕЦ 22 Момчилград	7	0		7
КЕЦ 23 Крумовград	3	0	1	4
КЕЦ 24 Пазарджик	5	18		23

КЕЦ 26 Белово	2	2		4
КЕЦ 28 Панагюрище	2	5	1	8
КЕЦ 29 Велинград	0	2		2
КЕЦ 30 Хасково	0	6		6
КЕЦ 31 Димитровград	9	8		17
КЕЦ 32 Харманли	0	3		3
КЕЦ 34 Приморско	1	5		6
КЕЦ 35 Бургас	0	6		6
КЕЦ 36 Бургас Юг	9	2		11
КЕЦ 37 Карнобат	21	6		27
КЕЦ 38 Поморие	1	3		4
КЕЦ 39 Стара Загора	0	2		2
КЕЦ 40 Загоре	4	8		12
КЕЦ 41 Раднево	6	5		11
КЕЦ 42 Казанлък	15	10		25
КЕЦ 44 Сливен	12	21		33
КЕЦ 45 Нова Загора	3	4		7
КЕЦ 46 Ямбол	7	20		27
КЕЦ 47 Елхово	2	3		5
КЕЦ 49 Пловдив Юг	1	2		3
КЕЦ 50 Раковски	6	2		8

Видно от таблицата най-голям е броят на жалбите, относими за района на КЕЦ Асеновград, а именно 38 бр., от които след извършена проверка от електроразпределителното дружество за основателни са счетени 3 бр. (или 8% от постъпилите в КЕЦ Асеновград жалби).

От друга страна, най-голям брой жалби, счетени от дружеството за основателни, са постъпили в КЕЦ Карнобат, а именно 21 бр. (78%) от общо постъпилите 27 бр. жалби.

В следващата графика е отразена предоставената от електроразпределителното дружество информация относно времевия обхват на постъпване на жалбите по месеци.



Налага се констатацията, че в периода на извършваната проверка най-голям е броят на постъпилите в дружеството жалби за месец януари 2020 г., а именно 15,6 %.

От анализа на причините за подаване на жалба се установи, че:



55% (228 бр.) от подадените в периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г. жалби са свързани със сигнали за ниско напрежение, като след извършване на проверка, електроразпределителното дружество е счело за основателни 125 бр. от тях.

От предоставените данни за предприети от електроразпределителното дружество мерки във връзка с 185 бр. основателни и 229 бр. неоснователни жалби се констатира, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предприело мерки за 183 бр. основателни жалби и за 43 бр. жалби, посочени като неоснователни. С писмо вх. № Е-13-262-133/28.10.2020 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че действията,

извършени в случаите, когато жалбите са определени като неоснователни, са провокирани от съществуващи проблеми в електроразпределителната мрежа, забелязани по време на обход от сътрудници на електроразпределителното дружество. **Мерките имат превантивен характер и са извършени с цел да не се допускат бъдещи несъответствия с качеството на доставяната електрическа енергия.** Предвид изложеното, тези действия не се отнасят само по отношение на конкретната жалба и засегнатия в същата обект, но **и са с цел изпълнение на цялостните лицензионни задължения на „Електроразпределение Юг“ ЕАД в съответния район.**

Във връзка с епидемиологичната обстановка в страната проверка на място на обекти не беше извършена.

С писмо изх. № Е-13-262-128/23.10.2020 г. е изискан график за монтаж и демонтаж на мрежовите анализатори за измерване качеството на доставяната електрическа енергия за обекти на 40 бр. клиенти, подали жалби до електроразпределителното дружество, избрани от предоставеното от дружеството Приложение 1 „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“.

С писмо вх. № Е-13-262-128/06.11.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 7 бр. от изисканите обекти. Също така електроразпределителното дружество е изложило, че извънредната проверка на КЕВР протича в извънредни обстоятелства на усложнена епидемична обстановка, в която екипите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са оптимизирани при непосредствената работа и срещата с множество клиенти. Предвид зачестилите положителни случаи в дружеството, които включват и целия екип, ангажиран с монтажа и демонтажа на мрежовите анализатори, и поставените под карантина експерти „Електроразпределение Юг“ ЕАД е поставено пред обективна невъзможност да представи и извърши измерването съгласно предоставения график. Към онзи момент, освен предоставените 7 (седем) бр. констативни протоколи с данни от измерването, са били допълнително монтирани 12 бр. анализатори, които поради причините, описани по-горе, не са могли да бъдат демонтирани и за същите се поема ангажимент при първа възможност да се изпратят данни от тях. В допълнение е изложено, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД не може да посочи конкретна дата за изпълнение на оставащите 21 измервания.

С писмо вх. № Е-13-262-142/17.11.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 14 бр. от изисканите обекти. Също така електроразпределителното дружество отново е изложило, че предвид зачестилите положителни случаи дружеството е поставено пред обективна невъзможност да представи и извърши измерването съгласно предоставения график.

С писмо вх. № Е-13-262-128/01.12.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 15 бр. от изисканите обекти. Също така електроразпределителното дружество отново е изложило, че извънредната проверка на КЕВР протича в извънредни обстоятелства на усложнена епидемична обстановка.

С писма вх. № Е-13-262-128/07.12.2020 г. и № Е-13-262-146/08.12.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило констативни протоколи с постигнатите показатели за качество за 4 бр. от изисканите обекти. Също така електроразпределителното дружество отново е изложило, че извънредната проверка на КЕВР протича в извънредни обстоятелства на усложнена епидемична обстановка.

Информация относно извършените 40 бр. измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за горепосочените обекти на клиенти е представена в Таблица 1:

Таблица 1

№ по ред	№ от Приложение 1	Жалбоподател	вх. № жалба	Основателност според дружеството преди извършване на измерването в хода на	Предприети мерки от дружеството преди извършване на измерването в хода на проверката на КЕВР	Резултати КП средни ефективни стойности на захранващото
----------	-------------------	--------------	-------------	--	--	--

				проверката на КЕВР Да/ Не		напрежение
1	18	УРУЧЕВ СЕРЬОЖА	33819	да		Изпълняват изискванията
2	19	ИВАНОВ СИМЕОН	33829	не	Изнасяне на ЕТ и подмяна проводници	Изпълняват изискванията
3	30	ТАШЕВ ДИЧО ИВАНОВ	34327	да	Изготвен проект за реконструкция на ВНН ТП 3 с.Маноле, предстои изпълнение през 2021г.	Изпълняват изискванията
4	56	БЪРКАЛОВА СТЕФКА	35109	не		Изпълняват изискванията
5	61	ХАРИЗАНОВ БЛАГОЙ ДИМИТРОВ	35345	да	Превключен стъпален регулатор на Трафо машина в ТП "№2", преработени клеми и връзки по ВНН изв."А"	Изпълняват изискванията
6	65	РАНГЕЛОВА СТОЯНКА	35384	да	Одобрен проекта, разделен на две части,едната част е изпълнена, предстои изпълнението и на втората част през 2020/2021	Изпълняват изискванията
7	101	ЛАЗАРОВ ДИМИТЪР АНТОНОВ	36008	да	Преработка контактни връзки и переразпределение на товарите	Не изпълняват изискванията
8	109	МЛАДЕНОВ ТОДОР СТОЯНОВ	36139	не	Подменени клеми и връзки	Изпълняват изискванията
9	123	ГРЪКОВА ГЕРГАНА СТОЯНОВА	36417	не		Не изпълняват изискванията
10	135	ПОПЧЕВ ГЕОРГИ ПЕТРОВ	36532	да	Извършен цялостен ремонт на ВмрНН с подмяна на УИП и стълбове МТП Стадиона	Изпълняват изискванията
11	144	ДАНЧЕВ ПЛАМЕН	36617	не		Изпълняват изискванията
12	146	ГЕОРГИЕВ ГЕОРГИ ИЛИЕВ	36671	не		Изпълняват изискванията
13	148	ШИШМАНОВА КЕРЯНА	36751	не	На 16.01.2019г са преработени връзките в ЕТ и са подменени клемите на стълб.	Изпълняват изискванията
14	163	КЪРТЪЛОВ ДЖАМАЛ ХАКОВ	37062	да	Повишаване стъпалото на трансформатора,подмяна на 40бр. клеми, симетриране на товара - реализирани мерки. Необходимо е реализиране на още мерки: Повишаване на сечението на проводника,разделяне на извода и повторни заземители.Мерките са планирани до 30.12.2020.	Изпълняват изискванията
15	178	КЮЧУКОВ ЙОРДАН	37415	да	Реконструкция МНН - Обект от ИПР 2019-2020	Изпълняват изискванията
16	179	АНГЕЛОВ АСЕН ДИМИТРОВ	37440	не		Изпълняват изискванията
17	181	СТЕФАНОВА НЕДКА ВЕЛИКОВА	957	не		Не изпълняват изискванията
18	183	БАКАЛОВ ГЕНАДИ ЯНКОВ	37578	да		Изпълняват изискванията
19	187	ГЕОРГИЕВА МАРГАРИТА ИВАНОВА	37703	да	Одобрен Обект от ИИП 20/21-предстои изпълнение	Изпълняват изискванията
20	189	НЕДЯЛКОВ БОГДАН ИВАНОВ	37722	не		Изпълняват изискванията
21	206	ДИМИТРОВА ТОДОРКА	38509	да	Изготвен е проект за реконструкция на ВНн ТП 2 с.Скуtare - предстои изпълнение	Изпълняват изискванията
22	211	ГЕОРГИЕВ МИНЧО ТОДОРОВ	1141	не		Изпълняват изискванията
23	215	ГЕОРГИЕВ СТОЯН ПЕНЕВ	38692	не	Извършена проверка на място. Открити са окислени клеми и връзки на проводниците от стълба до конзолата на жилището на клиента. След преработване на окислените клеми и връзки и монтаж на нови е измереното напрежение е в норма.	Изпълняват изискванията
24	225	ТОДОРОВ ГЕОРГИ	39004	не		Изпълняват изискванията
25	237	ГЕОРГИЕВА МАРИЯ ТАНКОВА	39354	не		Изпълняват изискванията
26	257	БУСАРОВА ВЕРКА	40337	не		Изпълняват изискванията
27	268	МИТЕВА ЕЛЕНА	40969	да	Подменена окислена отклонителна клема	Изпълняват изискванията
28	273	МЕСТАНОВ АХМЕД ХАШИМОВ	41101	да	Изготвяне на проект и предлагане за ИРП 2021/22г.	Не изпълняват изискванията

29	291	ХАЛИЛОВ АХМЕД МУРАДОВ	41861	да	подмяна на дефектирала отклонителна клема на стълба, от който се захранва клиента	Изпълняват изискванията
30	304	МУСА СЕЛИМАН	42167	да	Ще бъде включен в ИРП за 2021 - 2022 г.	Не изпълняват изискванията
31	319	ИВАНОВ ИВАН	2044	да	Преработка на мостови връзки по ВСН Скобелево	Изпълняват изискванията
32	335	ИВАНОВ СТОЯН ЙОРДАНОВ	6294	да	преработени клеми и връзки	Не изпълняват изискванията
33	336	СТОЯНОВ ЦОНКО СТОЯНОВ	42851	да	преработка и подмяна на дефектирали мостови връзки по захранващият извод НН	Изпълняват изискванията
34	349	ТОДОРОВ БОРИС ТОДОРОВ	43157	да	Подмяна на клеми и връзки - реализирани мерки на 6.8.2020 - мерките са достатъчни и проблема е решен.	Изпълняват изискванията
35	352	ВЪЛЧЕВ ВЪЛЧО ДИМОВ	43308	да	Планиран ремонт на ВЛНН -подмяна на проводници на захранващият извод НН	Изпълняват изискванията
36	356	ЕТ ГАБИ ТОШКА АРГИРОВА	43319	не		Изпълняват изискванията
37	360	АНДОНОВА МАРГАРИТА	43393	не	Извършена проверка на място. Не са открити повреди и несъответствия по ел.мрежата и електромерното табло, захранващи жилище на клиента. Измереното напрежение е в нормите и е без колебания. При проверката и измерването във вътрешното табло на клиента е установено, че има лоши клеми и връзки. Обяснено на клиента, че е негов ангажимент за поддържане и ремонт на вътрешното му табло и дадени указания за необходимите мерки.	Изпълняват изискванията
38	394	ТРЪНЕН ХРИСТО ВЪЛКОВ	44389	да	ремонт и подмяна на клеми и връзки до 30.10.2020 и стартирана разработка на проект по ИРП за цялостна реконструкция на ВНН с. Старо Железаре, ТП Д. Градина изв. Г.	Изпълняват изискванията
39	404	МАДЖУРОВ ИВАН ХРИСТЕВ	44657	да	Извършено ИМГС на абонатите, поставени АП за съответната мощност.	Изпълняват изискванията
40	414	ЕТ РОСА 56 - КРАСИМИР САРОВ	44842	не		Изпълняват изискванията

Съгласно т.3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдител, приета с Решение № 87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР (наричана по-нататък Методиката), и Стандарт БДС EN 50160 (наричан по-нататък Стандартът) при нормални условия на работа,

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $U_n \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$.

От анализа на предоставената информация за извършените **40 бр.** измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за посочените в Таблица 1 жалби на клиенти се установи, че **за 6 бр. обекти в констативните протоколи от измерванията им се съдържа заключението, че „средните ефективни стойности на захранващото напрежение не изпълняват изискванията на т.2.3. от стандарт БДС EN 50160:2007“:**

1. По позиция № 101 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 36008 от 20.12.2019 г., подадена от г-н Димитър Антонов Лазаров с адрес: с. Иганово, ул. 20. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило „ниско напрежение“. Предоставени са данни относно констативен протокол от проверка на място № ХК 504/23.12.2019 г. и подадената жалба е счетена за основателна. С писмо от 14.01.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. В колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 са отразени следните данни за предприети от електроразпределителното дружество действия: преработка контактни връзки и преразпределение на товарите.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 20201102-3/13.11.2020 г. за периода от 02.11.2020 г. до 10.11.2020 г. по подадената жалба е извършено измерване на качеството на напрежението с мрежов анализатор № 0004008В, калибриран на 11.2017 г. с място на монтаж на уреда: ТП-2, извод НН „А“, стълб № 20-2, дължина на проводника 600 м, електромер с фабричен № 00805708. Относно данни на клиента е отразено: с. Игнатово, ИТН 1090619, кл. № 1001041664, титуляр Димитър Лазаров. Съгласно резултати на база Доклад от 13.11.2020 г. за измервания с мрежов анализатор е направено заключение, че за периода на измерването средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват** изискванията на т.2.3, от БДС EN 50160/2007, измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.

Във връзка с дадените задължителни предписания и направените констатации в Констативен протокол № Е-7/07.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-262-149/11.12.2020 г., „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за предприетите действия за подобряване качеството на електрическата енергия за клиентите, отговарящо на Стандарт БДС EN50160 във връзка с жалба № 36008/20.12.2019 г., подадена от г-н Лазаров. Електроразпределителното дружество е посочило, че са предприети действия и ще бъде извършена частична подмяна на съществуващия проводник с нов проводник с по-голямо сечение от стълб № 11 до стълб № 20/2 на ВЛНН, захранваща клиента и отново ще бъде извършено преразпределение на товарите на извода. Очакваният срок за изпълнение и приключване на дейностите е 31.03.2021 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило:

- „Доклад относно извършени измервания“, „Анализ на мрежата“, изготвен от Тодор Костов КЕЦ „Карлово“ относно с. Игнатово, абонат Димитър Лазаров и дата на измерване от 02.11.2020 г. до 10.11.2020 г., в който са отразени и диаграмите и хистограмите на извършените измервания;

- генерирани данни от извършеното в периода 02.11.2020 г. - 10.11.2020 г. измерване.

2. По позиция № 123 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 36417 от 08.01.2020 г., подадена от г-жа Гергана Стоянова Гръкова с адрес: с. Огняново, обл. Пазарджик, ул. „Христо Ботев“. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило „ниско напрежение“. Предоставени са данни относно Констативен протокол от проверка на място № ХК 504/09.01.2020 г. и подадената жалба е счетена за неоснователна. С писмо от 15.01.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. В колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 липсват данни за предприети действия.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 20201118-5/26.11.2020 г. за периода от 18.11.2020 г. до 26.11.2020 г. по подадената жалба е извършено измерване на качеството на напрежението с мрежов анализатор № 5100-3804, калибриран на 12.2019 г. с място на монтаж на уреда: ВС „Огняново“, извод НН „А“, стълб № 25, дължина на проводника 700 м, електромер с фабричен № 022656427. Относно данни на клиента е отразено: с. Огняново, ул. „Христо Ботев“ № 41, ИТН 3127102, кл. № 1000348733, титуляр Гергана Гръкова. Съгласно резултати на база Доклад от 26.11.2020 г. за измервания с мрежов анализатор е направено заключение, че за периода на измерването, средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват** изискванията на т.2.3, от БДС EN 50160/2007, измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.

Във връзка с дадените задължителни предписания и направените констатации в Констативен протокол № Е-7/07.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-262-149/11.12.2020 г., „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за предприетите действия за подобряване качеството на електрическата енергия за клиентите, отговарящо на

Стандарт БДС EN50160 във връзка с жалба, подадена от г-жа Гръкова. Електроразпределителното дружество е посочило, че след анализиране на данните от монтиралия анализатор, са извършени следните дейности: преработени са клеми и връзки на всички отклонителни стълбове, подобрили са зеземленията на ВНН, подменен е и проводникът на нулата на едно междустълбие, вдигнат стъпален регулатор на трансформаторната машина на трафопоста (ВС Огняново), от който се захранва абонатът. До края на 2020 г. е планирано да бъде извършена подмяна на част от съществуващите проводници на линия НН към абоната. От стълб № 13/5 до № 13/9 ще бъде изтеглен нов усукан изолиран проводник $3 \times 35 + 54,6 \text{ мм}^2$ и ще бъде разпределен товарът по фази с прехвърляне на абонати. В случай че извършеното не подобри качеството на подаваното напрежение до края на м. 05.2021 г., ще бъдат извършени допълнително подмяна на ТНН във ВС Огняново, реконструкция на мрежа НН за разделяне на извод „А“ и подмяна на трансформаторната машина във ВС Огняново с нова 400 KVA.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило“:

- „Доклад относно извършени измервания“, „Анализ на мрежата“, изготвен от Тодор Костов КЕЦ „Пазарджик“ относно с. Огняново, абонат Гергана Ст. Гръкова и дата на измерване от 18.11.2020 г. до 26.11.2020 г., в който са отразени и диаграмите и хистограмите на извършените измервания;

- генерирани данни от извършеното в периода 18.11.2020 г. - 26.11.2020 г измерване.

3. По позиция № 181 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 957 от 04.02.2020 г., подадена от г-жа Недка Великова Стефанова с адрес: с. Тича, ул. „Черна“. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило „ниско напрежение“. Предоставени са данни относно констативен протокол от проверка на място № Анализатор/09.03.2020 г. и подадената жалба е счетена за неоснователна. С писмо от 25.02.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. В колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 липсват данни за предприети действия.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 1320813/04.11.2020 г. за периода от 26.10.2020 г. до 03.11.2020 г. по подадената жалба е извършено измерване на качеството на напрежението с мрежов анализатор № 5100-3807, калибриран на 11.2019 г., с място на монтаж на уреда: ТП „АПК“, извод НН „1“, стълб № „16 от РК“, дължина на проводника 800 м, електромер с фабричен № 200464798. Относно данни на клиента е отразено: с. Тича, ул. „Черна“ (ТП „АПК“, извод НН „1“, стълб № „16 от РК“), ИТН 2324036, кл. № 1001330435, титуляр Недка Стефанова. Съгласно резултати на база Доклад от 04.11.2020 г. за измервания с мрежов анализатор е направено заключение, че за периода на измерването средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват** изискванията на т.2.3 от БДС EN 50160/2007, измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.

Във връзка с дадените задължителни предписания и направените констатации в Констативен протокол № Е-7/07.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-262-149/11.12.2020 г., „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за предприетите действия за подобряване качеството на електрическата енергия за клиентите, отговарящо на Стандарт БДС EN50160 във връзка с жалба, подадена от г-жа Стефанова. Електроразпределителното дружество е посочило, че са предприети следните действия: предвижда се изграждането на нова КСН и нов БКТП, промяна на конфигурацията на мрежа НН чрез обособяване на нови изводи НН и подмяна на съществуващите проводници с нов усукан изолиран проводник AL/R $4 \times 120 \text{ ч-} 95 \text{ мм}^2$ и AL/R $3 \times 70 + 71,5 \text{ мм}^2$, подмяна на бетонни стълбове и домови отклонения към клиентите. Електроразпределителното дружество е изложило, че проектът по инвестиционна и ремонтна програма (ИРП) е стартиран, но предвид необходимостта от издаване на

отстъпено право на строеж и разрешение за строеж ще продължи и в ИРП 2021/2022 г., като втори етап на изпълнение.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило:

- „Доклад относно извършени измервания“, „Анализ на мрежата“, изготвен от инж. Кирил Михов КЕЦ „Сливен“ относно с. Тича, абонат Недка Стефанова и дата на измерване от 26.10.2020 г. до 03.11.2020 г., в който са отразени и диаграмите и хистограмите на извършените измервания;

- генерирани данни от извършеното в периода 26.10.2020 г. - 03.11.2020 г измерване.

4. По позиция № 273 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 41101 от 01.06.2020 г., подадена от г-н Ахмед Хашимов Местанов с адрес: с. Светулка. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило „ниско напрежение“. Предоставени са данни относно констативен протокол от проверка на място № Анализатор/03.06.2020 г. и подадената жалба е счетена за основателна. С писмо от 15.06.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. В колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 са отразени следните данни за предприети от електроразпределителното дружество действия: изготвяне на проект и предлагане за ИРП 2021/22 г.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 20201026-1/12.11.2020 г. за периода от 26.10.2020 г. до 03.11.2020 г. по подадената жалба е извършено измерване на качеството на напрежението с мрежов анализатор № 00040078, калибриран на 11.2017 г., с място на монтаж на уреда: ТП „2“, извод НН „2“, стълб № 33, дължина на проводника 960 м, електромер с фабричен № 008029950. Относно данни на клиента е отразено: с. Светулка, мах. „Велипашалар“, ИТН 3038894, кл. № 1000394298, титуляр Ахмед Местанов. Съгласно резултати на база Доклад от 12.11.2020 г. за измервания с мрежов анализатор е направено заключение, че за периода на измерването средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват** изискванията на т.2.3, от БДС EN 50160/2007, измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.

Във връзка с дадените задължителни предписания и направените констатации в Констативен протокол № Е-7/07.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-262-149/11.12.2020 г., „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за предприетите действия за подобряване качеството на електрическата енергия за клиентите, отговарящо на Стандарт БДС EN50160 във връзка с жалба, подадена от г-н Местанов. Електроразпределителното дружество е посочило, че е предвиден обект по ИРП, който предвижда да се извърши реконструкция на извод НН 1 и извод НН 2 на ТП-2 Светулка, захранващи махала Велипашалар и махала Джебитджелер, като се подменят 14 бр. железобетонни стълбове и се изтегли нов усукан изолиран проводник тип AL/R 3x120+95mm² с дължина 2315т. Обектът се очаква да бъде приключен в края на 2021 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило:

- „Доклад относно извършени измервания“, „Анализ на мрежата“, изготвен от Тодор Костов КЕЦ „Кърджали“, относно с. Светулка, абонат Ахмед Местанов и дата на измерване от 26.10.2020 г. до 03.11.2020 г., в който са отразени и диаграмите и хистограмите на извършените измервания;

- генерирани данни от извършеното в периода 26.10.2020 г. - 03.11.2020 г измерване.

5. По позиция № 304 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 42167 от 01.07.2020 г., подадена от Муса Селиман с адрес: с. Врело. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило „ниско напрежение“. Предоставени са данни относно констативен протокол от проверка на място № Анализатор/07.07.2020 г. и

подадената жалба е счетена за основателна. С писмо от 22.07.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. В колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 са отразени следните данни за предприети от електроразпределителното дружество действия: изготвяне на проект и предлагане за ИРП 2021-22 г.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 20201125/04.12.2020 г. за периода от 24.11.2020 г. до 03.12.2020 г. по подадената жалба е извършено измерване на качеството на напрежението с мрежов анализатор № 00040027, калибриран на 11.2017 г. с място на монтаж на уреда: ТП „Врело“, извод НН „Б“, стълб № 63, дължина на проводника 17700 м, електромер с фабричен № 30372261. Относно данни на клиента е отразено: с. Врело, ИТН 3023416, кл. № 1000389323, титуляр Муса Селиман. Съгласно резултати на база Доклад от 04.12.2020 г. за измервания с мрежов анализатор е направено заключение, че за периода на измерването средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват** изискванията на т.2.3, от БДС EN 50160/2007, измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.

Във връзка с дадените задължителни предписания и направените констатации в Констативен протокол № Е-7/07.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-262-149/11.12.2020 г., „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за предприетите действия за подобряване качеството на електрическата енергия за клиентите, отговарящо на Стандарт БДС EN50160 във връзка с жалба, подадена от г-н Селиман. Електроразпределителното дружество е посочило, че е предвиден обект по ИРП 2021/2022 г., който предвижда обособяване на нов изв. В от ТП-Вряло до мах. Кузулар с проводници AL/R-120, ще бъде монтиран МТТ 0,4/0,95kV до ТП-Вряло и МТТ 0,95/0,4kV в мах. Кузулар. Предвижда се неговото изпълнение да приключи в първото тримесечие на 2022 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило:

- „Доклад относно извършени измервания“, „Анализ на мрежата“, изготвен от инж. Боян Делибашев КЕЦ „Момчилград“ относно с. Врело, абонат Муса Селиман и дата на измерване от 25.11.2020 г. до 03.12.2020 г., в който са отразени и диаграмите и хистограмите на извършените измервания;

- генерирани данни от извършеното в периода 25.11.2020 г. - 03.12.2020 г измерване.

6. По позиция № 335 от Приложение 1 „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“ е отразена жалба с вх. № 6294 от 20.07.2020 г., подадена от г-н Стоян Йорданов Иванов с адрес: с. Божевци. Като причина за подадената жалба „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило „ниско напрежение“. Предоставени са данни относно констативен протокол от проверка на място № ХК 504/03.08.2020 г. и подадената жалба е счетена за основателна. С писмо от 05.08.2020 г. електроразпределителното дружество е изпратило отговор по подадената жалба. В колона „Предприети мерки“ от Приложение 1 са отразени следните данни за предприети от електроразпределителното дружество действия: преработени клеми и връзки.

В хода на извършваната от КЕВР проверка и съгласно Констативен протокол № 1324076/04.11.2020 г. за периода от 26.10.2020 г. до 03.11.2020 г. по подадената жалба е извършено измерване на качеството на напрежението с мрежов анализатор № 5100-3808, калибриран на 11.2019 г. с място на монтаж на уреда: ТП „Божевци“, извод „А“, стълб № „19“, дължина на проводника 760 м, електромер с фабричен № 008005098. Относно данни на клиента е отразено: с. Божевци (ТП „Божевци“, извод „А“, стълб № „19“), ИТН 2317555, кл. № 1001333698, титуляр Стоян Иванов. Съгласно резултати на база Доклад от 04.11.2020 г. за измервания с мрежов анализатор е направено заключение, че за периода на измерването средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват** изискванията на т.2.3, от БДС EN 50160/2007, измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението не изпълняват

изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.

Във връзка с дадените задължителни предписания и направените констатации в Констативен протокол № Е-7/07.12.2020 г. с писмо вх. № Е-13-262-149/11.12.2020 г., „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за предприетите действия за подобряване качеството на електрическата енергия за клиентите, отговарящо на Стандарт БДС EN50160 във връзка с жалба № 36008/20.12.2019 г., подадена от г-н Иванов. Електроразпределителното дружество е посочило, че е предвиден обект в ИРП 2020/2021 г., при който ще бъде извършена цялостна реконструкция на мрежа ниско напрежение на селото чрез подмяна на съществуващите 93 бр. бетонни стълбове и проводници с нови с дължина 4 200 метра, подмяна на домови отклонения към клиенти с дължина 3 250м. Електроразпределителното дружество е изложило, че изпълнението на проекта е предвидено да приключи в края на 2021 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило:

- „Доклад относно извършени измервания“, „Анализ на мрежата“, изготвен от инж. Кирил Михов КЕЦ „Сливен“ относно с. Божевци, абонат Стоян Иванов и с дата на измерване от 26.10.2020 г. до 03.11.2020 г., в който са отразени и диаграмите и хистограмите на извършените измервания;

- генерирани данни от извършеното в периода 26.10.2020 г. - 03.11.2020 г. измерване.

Във връзка с гореизложеното и на основание предоставените данни работната група констатира, че за периодите на възложеното с настоящата проверка измерване на стойностите на захранващото напрежение за горепосочените 6 бр. обекти, качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на определените в т.3.2.1.3.2 от Методиката показатели.

Налага се изводът, че за посочените 6 бр. обекти на клиенти, избрани от „Списък на постъпилите в ЕР Юг жалби за качество за период 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г.“, „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.3.:

Докладва К. Николов. Проверката е образувана във връзка с писмото на В. Димитрова – прокурор от ВАП и заповед на председателя на КЕВР. Проверката обхваща жалби, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия за периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г., предприети от електроразпределителното дружество мерки и постигнати резултати. В резултат на събраните документи и извършената проверка от работната група се налагат следните констатации: „Електроразпределение Юг“ ЕАД е внедрило и прилага система за управление на качеството съгласно изискванията на Стандарт ISO 9001:2015, и в електроразпределителното дружество е разработен процес относно етапите на обработка на постъпили жалби и сигнали във връзка с качество на напрежението. Най-голям е броят на жалбите, относими за района на КЕЦ Асеновград, а именно 38 бр., от които след извършена проверка от електроразпределителното дружество за основателни са счестени 3 бр. Най-голям брой жалби, счестени от дружеството за основателни, са постъпили в КЕЦ Карнобат, а именно 21 бр. от общо постъпилите 27 бр. жалби. По отношение на месечното подаване на жалби най-голям е броят на постъпилите в дружеството жалби за месец януари 2020 г., а именно 15,6 %. 55% от подадените в периода от 01.10.2019 г. до 30.09.2020 г. жалби са свързани със сигнали за ниско напрежение, като след извършване на проверка, електроразпределителното дружество е счело за основателни 125 бр. от тях.

Възложено е извършването на 40 броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия, като за 6 броя обекти в констативните протоколи от измерванията им се съдържа заключението, че „средните ефективни стойности на захранващото напрежение не изпълняват изискванията на т.2.3. от Стандарт БДС EN 50160:2007“.

Налага се изводът, че за посочените 6 бр. обекти „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Въз основа на горепосоченото, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да изпрати копие от настоящия доклад до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура.

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

Въз основа на горепосоченото,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, приема доклад с вх. № Е-Дк-1022 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-190/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Да се изпрати копие от настоящия доклад до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1017 от 14.12.2020 г. относно **извънредна проверка на „Топлофикация - Перник“ АД във връзка с изпълнение на § 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.**

В изпълнение на Ваша Заповед № 3-Е-160/02.09.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-201/30.10.2020 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с изпълнение на § 2, ал. 9, т. 2, ал. 10, ал. 11, ал. 12 и ал. 13 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за

енергетиката (ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.), беше извършена извънредна проверка по документи в „Топлофикация - Перник“ АД.

I. ПРЕДМЕТ НА ПРОВЕРКАТА

Предмет на проверката е прилагането на § 2, ал. 9, т. 2, ал. 10, ал. 11, ал. 12 и ал. 13 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. от „Топлофикация - Перник“ АД и изпълнение на Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР.

II. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-03-18/09.09.2020 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Количества измерена нетна топлинна енергия за разпределение и количества фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. по месеци, с топлоносител гореща вода;

2. Количества измерена и фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. по месеци, с топлоносител водна пара;

3. Суми за възстановяване, съгласно Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. по видове и брой клиенти;

4. Суми за възстановяване съгласно Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. за топлинна енергия с топлоносител водна пара;

5. Дата, на която на дружеството са възстановени сумите по § 2, ал. 8 от ПЗР на ЗД на ЗЕ;

6. Прилаган от дружеството подход и алгоритъм във връзка с изпълнение на § 2, ал. 9, т. 2, ал. 10, ал. 11, ал. 12 и ал. 13 от ПЗР на ЗД на ЗЕ;

7. Информация, данни и доказателства за изпълнение на § 2, ал. 9, т. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, включително:

7.1. Количества измерена нетна топлинна енергия за разпределение и количества фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. на клиенти на реален месен отчет;

7.2. Начислени суми за възстановяване на клиентите по т. 7.1. по месечни фактури за 2020 г.;

7.3. Възстановени/приспаднати суми на клиентите по т. 7.1., начин на информиране в месечните фактури, приложени копия на 10 бр. фактури от различни етажни собственоности;

7.4. Брой на жалбите от клиентите по т. 7.1. към 31.08.2020 г., брой на основателните жалби, срокове, в които са отстранени евентуалните грешки.

8. Информация, данни и доказателства за изпълнение на § 2, ал. 10, ал. 11 и ал. 12 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, включително:

8.1. Количества измерена нетна топлинна енергия за разпределение и количества фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. на клиенти с годишен отчет и изравнителна сметка;

8.2. Брой предоставени годишни изравнителни сметки от лицата по чл. 139б, ал. 1 от ЗЕ към 31.08.2020 г.;

8.3. Начислени суми за възстановяване на клиентите по т. 8.1.;

8.4. Начин на информиране в месечните фактури и по друг начин;

8.5. Възстановени/приспаднати суми на клиентите по т. 8.1. към 31.08.2020 г.;

8.6. Брой на жалбите от клиенти по т. 8.1. към 31.08.2020 г., брой на основателните жалби, срокове, в които са отстранени евентуалните грешки.

9. Информация, данни и доказателства за изпълнение на § 2, ал. 13 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, включително:

9.1. Количества измерена нетна топлинна енергия за разпределение и количества фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. на физически и юридически лица, които към 31.08.2020 г. са загубили качеството си на клиент на дружеството (отделно за потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и

водна пара), включително ;

9.2. Начислени суми за възстановяване на клиентите по т. 9.1.;

9.3. Брой на получени заявления от лица по т. 9.1. за възстановяване на суми към 31.08.2020 г.;

9.4. Възстановени суми на лицата по т. 9.1. към 31.08.2020 г.;

9.5. Постъпили жалби от лица по т. 9.1. към 31.08.2020 г., брой на основателните жалби, срокове, в които са отстранени евентуалните грешки;

10. Остатък на сумата за възстановяване съгласно решението на КЕВР.

11. Идентифицирани проблеми при прилагане на цитираните разпоредби и решения.

С писмо изх. № 3197/16.10.2020 г. и вх. № Е-14-03-18/20.10.2020 г. дружеството е предоставило следните данни и информация:

1. Количества измерена нетна топлинна енергия за разпределение и количества фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. - 31.03.2020 г. по месеци.

В Табл. № 1 и Табл. № 2 са представени данните за количествата топлинна енергия с топлоносител гореща вода, а в Табл. № 3 с топлоносител водна пара.

Табл. № 1

Количества измерена нетна топлинна енергия за разпределение за периода 01.07.2019 - 31.03.2020 г.									ОБЩО:
01 - 31.7 2019 г.	01 - 31.8 2019 г.	01 - 30.9 2019 г.	01 - 31.10 2019 г.	01 - 30.11 2019 г.	01 - 31.12 2019 г.	01 - 31.01 2020 г.	01 - 29.02 2020 г.	01 - 31.03 2020 г.	за периода
MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
2 530,867	4 546,705	3 303,885	5 846,192	17 897,490	25 526,686	30 025,895	24 127,266	22 165,186	135 970,17

Табл. № 2

Количества фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 - 31.03.2020 г.									ОБЩО:
01 - 31.7 2019 г.	01 - 31.8 2019 г.	01 - 30.9 2019 г.	01 - 31.10 2019 г.	01 - 30.11 2019 г.	01 - 31.12 2019 г.	01 - 31.01 2020 г.	01 - 29.02 2020 г.	01 - 31.03 2020 г.	за периода
MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
2 590,970	4 922,786	3 966,845	5 344,228	17 908,359	25 492,509	24 675,064	23 997,600	25 467,713	134 366,08

Табл. № 3

Количества фактурирана топлинна енергия с водна пара за периода 01.07.2019 - 31.03.2020 г.									ОБЩО:
01 - 31.7 2019 г.	01 - 31.8 2019 г.	01 - 30.9 2019 г.	01 - 31.10 2019 г.	01 - 30.11 2019 г.	01 - 31.12 2019 г.	01 - 31.01 2020 г.	01 - 29.02 2020 г.	01 - 31.03 2020 г.	за периода
MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
1 6917,3	12 536,1	13 211,4	36 805,9	36 086,1	38 016,2	34 599,4	26 890,6	29 092,4	244 155,40

Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, прилагана от дружеството, е съгласно Решение № Ц-24/10.06.2020 г. - 71,77 лв./MWh (без ДДС).

Цената на топлинната енергия с топлоносител водна пара за периода, определена с Решение № Ц-18/01.07.2019 г. на КЕВР е 38,67 лв./MWh (без ДДС), а цената определена с Решение № Ц-24/10.06.2020 г. е 38,44 лв./MWh. С решение на Съвета на директорите от няколко години дружеството прилага преференциална цена от 20,00 лв./MWh за клиентите, на които доставя топлинна енергия с топлоносител водна пара, включително и за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г., поради което не дължи суми на тези клиенти.

От предоставените данни за количествата измерена и фактурирана топлинна енергия за разпределение топлоносител гореща вода за периода 01.07.2019 - 31.03.2020 г. се установява, че разликата при прилагане на двете цени възлиза на 56,434 хил. лв.

2. Сумата за възстановяване, съгласно Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР на клиенти на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, е в размер на 56,434 хил. лв. – т. е. размерът на начислените на клиентите суми съответства на сумата, определена с Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР.

Начислените и възстановени/приспаднати суми са представени в табл. № 4 по-долу по видове клиенти и избран начин за начисляване на месечните им задължения.

Табл. № 4

Клиенти:	Избран начин на заплащане	Мярка	м. 06. 2020 г.	м. 07. 2020 г.	м. 08. 2020 г.	м. 09. 2020 г.	Остатък
Битови	Реален отчет	лв.	0	243,2	0	0	0
	Прогнозни количества	лв.	0	0	26 683,45	0	0
	Равни месечни вноски	лв.	0	130,32	20 188,21	0	0
Небитови	Реален отчет	лв.	0	6265,73	0	0	0
	Прогнозни количества	лв.	0	0	2 619,35	0	0
	Равни месечни вноски	лв.	0	0	291,45	0	0
Общо суми:		Лв.	0	6 639,25	49 782,46	0	0

Сумата за възстановяване, определена с Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. на КЕВР на клиенти на топлинна енергия с топлоносител водна пара е в размер на 54,862 хил. лв. Поради прилагане на значително по-ниска цена, която е с почти 50% по-ниска от определената от Комисията, дружеството не е начислило суми за възстановяване на тези клиенти.

3. Възстановени на дружеството суми по § 2, ал. 8 от ПЗР на ЗД на ЗЕ.

Сумата е възстановена от „Булгаргаз“ ЕАД на дружеството чрез допълнителни споразумения за прихващания на 12.06.2020 г.

4. Дружеството е изработило и приложило алгоритъм във връзка с изпълнение на § 2, ал. 9, т. 2, ал. 10, ал. 11, ал. 12 и ал. 13 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, чрез който през м. юли 2020 г. на всички клиенти с реален месечен отчет са възстановени сумите. На всички клиенти с прогнозни месечни начисления, сумите са възстановени през м. август 2020 г.

5. Информация, данни и доказателства за изпълнение на § 2, ал. 9, т. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ както следва:

- Количество измерена нетна топлинна енергия и фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. на клиенти с реален месен отчет, в размер на 15 807,710 MWh;

- Начислени суми за възстановяване в издадените фактури за периода в размер на 6 639,25 лв. (без ДДС).

- Сумите в пълен обем са възстановени на клиентите с реален месечен отчет с фактурите през м. юли 2020 г.

- Предоставени са копия на 10 бр. фактури на клиенти от различни сгради в режим на етажна собственост, от които се установява, че на отделен ред „Разлика от промяна на цени“, с отрицателен знак е отбелязана сумата за възстановяване.

- Брой жалби от клиенти с реален ежемесечен отчет на уредите за дялово разпределение към 31.08.2020 г. – 4 бр., от които 1 бр. е основателна.

6. Информация, данни и доказателства за изпълнение на § 2, ал. 10, ал. 11 и ал. 12 от ПЗР на ЗД на ЗЕ както следва:

- Измерена топлинна енергия – 120 162,463 MWh;

- Фактурирана топлинна енергия – 118 558,365 MWh;

- Предоставени годишни изравнителни сметки от лицата по чл. 139, ал.1 от ЗЕ към 31.08.2020 г. – 20 748 броя.

- Начислени и фактурирани суми за възстановяване на клиентите със сезонен отчет – 49 782,46 лв. без ДДС;

- Начин на информиране – всеки клиент е информиран с годишната изравнителна сметка.

- Възстановени/приспаднати суми на клиентите към 31.08.2020 г., в размер на 49 782,46 лв. без ДДС;

- Брой на жалбите от клиенти с прогнозен отчет към 31.08.2020 г. - общо 6 бр., от които 3 бр. са основателни.

7. Информация, данни и доказателства за изпълнение на § 2, ал. 13 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, включително както следва:

- Количества измерена нетна топлинна енергия за разпределение и количества

фактурирана топлинна енергия за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. на лица, които към 31.08.2020 г. са загубили качеството си на клиент на дружеството – в размер на 345,330 MWh, за 188 бр. клиенти;

- Начислени суми за възстановяване – 145,06 лв. без ДДС, възстановени през м. август 2020 г.;

- Брой получени заявления от лицата, изгубили качеството си на клиенти на дружеството – не са постъпили..

8. Към 30.09.2020 г. дружеството е възстановило/приспаднало всички суми на клиентите си, съгласно Решение № Ц-24/10.06.2020 г.

9. При изпълнение на § 2, ал. 9, т. 2, ал. 10, ал. 11, ал. 12 и ал. 13 от ПЗР на ЗД на ЗЕ и Решение № Ц-24/10.06.2020 г., „Топлофикация – Перник“ АД е декларирало, че не са идентифицирани проблеми.

С писмо изх. № Е-14-00-11/07.10.2020 г. Комисията е изисквала дружеството да предостави данни и информация за възстановените суми във фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (Фонд СЕС, Фонда) съгласно Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г.

С писмо изх. № Е-3158/13.10.2020 г. и вх. № Е-14-03-22/15.10.2020 г. дружеството е предоставило изискваната информация.

• Съгласно Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г., сумата за възстановяване за електрическа енергия, произведена от ВЕКП, възлиза на 147,861 хил. лв. Съгласно Акт за прихващане № 261/26.06.2020 г. издаден от Фонд СЕС, преизчислената сума след приспадане на надвнесена 5% вноса възлиза на 139,191 хил. Последната сума и прихвана през м. юни 2020 г.

Табл. № 5

Хил. лева

ОБЩО:	м. юни 2020	м. юли 2020 г.	м. август 2020 г.	м. септ. 2020 г.
139	139	0,00	0,00	0,00

В потвърждение на горното „Топлофикация - Перник“ АД е предоставило:

- Акт за прихващане № 261/26.06.2020 г.;
- Справка за прихващането.

С писмо изх. № Е-04-64-3/07.10.2020 г. Комисията е изисквала от фонд СЕС информация за възстановените от дружеството суми, както и за размера на остатъка за възстановяване към 30.09.2020 г., съгласно Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г.

Данните, предоставени от дружеството съответстват на информацията, предоставена от Фонда с писмо от 16.10.2020 г.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

С Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г. Комисията е определила за „Топлофикация - Перник“ АД следното:

• Общата сума за възстановяване в размер на 259,182 хил. лв., която се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 147,861 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;

- 56,434 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;

- 54,862 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.

• Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

- Преференциална цена на електрическата енергия 181,06 лв./MWh (без ДДС);

- Премия по чл. 33а от ЗЕ – 90,57 лв./ MWh;

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 71,77 лв./ MWh (без ДДС);
- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара 38,44 лв./ MWh (без ДДС).

От предоставените данни, документи и информация, както и от обобщените данни в Табл. № 1 – Табл. № 5 се установява следното:

- Сумите за възстановяване по § 2, ал. 8 от ПЗР на ЗД на ЗЕ са възстановени от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД на „Топлофикация - Перник“ АД чрез допълнителни споразумения на 12.06.2020 г.;

- Годишните изравнителни сметки за отчетен период 2019 г. - 2020 г. са предоставени на дружеството от лицата по чл. 139б, ал. 1 от ЗЕ в срок;

- „Топлофикация - Перник“ АД е създадо организация и алгоритъм за изчисляване на сумите за възстановяване на клиентите на топлинна енергия, във връзка с ретроактивното регулиране на цената на топлинната енергия;

- Възстановяването/прихващането на сумите за клиенти с реален месечен отчет е извършено през м. юли 2020 г. в пълен размер;

- Възстановяването/прихващането на сумите за клиенти, избрали месечните им задължения да се изготвят на база прогнозно потребление на топлинна енергия е извършено през м. август 2020 г. в пълен размер;

- Съгласно Решение № Ц-24 от 10.06.2020 г., сумата за възстановяване за електрическа енергия, произведена от ВЕКП възлиза на 147,861 хил. лв. Съгласно Акт за прихващане № 261/26.06.2020 г. издаден от Фонд СЕС, преизчислената сума след приспадане на надвнесена 5% вноска възлиза на 139,191 хил. лв. Сумата е прихваната през м. юни 2020 г. и към момента на проверката дружеството не дължи суми на Фонд СЕС;

- Размерът на възстановената сума на клиентите на „Топлофикация - Перник“ АД за топлинна енергия с топлоносител гореща вода съответства на сумата, определена с Решение № Ц-24 от 10.06.2019 г. на КЕВР, като към 30.09.2020 г. дружеството е възстановило всички суми на клиентите си.

В изпълнение на Заповед № 3-Е-160/02.09.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-201/30.10.2020 г., работната група е изготвила Констативен протокол № Т - 14 от 04.11.2020 г., който е връчен на Изп. директор на 9.12.2020 г. Връчването на Констативния протокол беше забавено по обективни причини – наложен престой на Изп. директор в болнично заведение със специален режим.

Проверяването не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока, съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Балабанов. От предоставените данни и документи по проверката, както и от обобщените данни, предоставени в доклада е установено следното:

- Сумите за възстановяване по §2 са възстановени от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД на „Топлофикация - Перник“ АД чрез допълнителни споразумения на 12.06.2020 г.;

- Годишните изравнителни сметки за отчетен период 2019 г. - 2020 г. са предоставени на дружеството от лицата по чл. 139б, ал. 1 от ЗЕ в срок;

- „Топлофикация - Перник“ АД е създадо организация и алгоритъм за изчисляване на сумите за възстановяване на клиентите на топлинна енергия, във връзка с ретроактивното регулиране на цената на топлинната енергия;

- Възстановяването на сумите за клиенти с реален месечен отчет е извършено през м. юли 2020 г. в пълен размер;

- Възстановяването/прихващането на сумите за клиенти, избрали месечните им задължения да се изготвят на база прогнозно потребление на топлинна енергия е

извършено през м. август 2020 г. в пълен размер;

- Съгласно Решение № Ц-24, сумата за възстановяване за електрическа енергия, произведена от ВЕКП възлиза на 147,861 хил. лв. Съгласно Акт за прихващане произчислената сума след приспадане на надвнесена 5% вноски възлиза на 139,191 хил. лв. Сумата е прихваната през м. юни 2020 г. и към момента на проверката дружеството не дължи суми на Фонд СЕС;

- Размерът на възстановената сума на клиентите на „Топлофикация - Перник“ АД за топлинна енергия с топлоносител гореща вода съответства на сумата, определена с Решение № Ц-24 на КЕВР, като към 30.09.2020 г. дружеството е възстановило всички суми на клиентите си.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Топлофикация - Перник“ АД, извършена съгласно заповед от 02.09.2020 г. на председателя на КЕВР.

И. Иванов повтори, че всички суми на „Топлофикация - Перник“ АД са възстановени на потребителите.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1017 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация - Перник“ АД във връзка с изпълнение на § 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна - за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1023 от 14.12.2020 г. относно **проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика (ЗЕ) по предложение на оператора на съответния борсов пазар Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия. В изпълнение на това законово правомощие КЕВР е одобрила предложените от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД, борсовия оператор) Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ, Правилата, обн. ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г.), които са в сила към настоящия момент.

С писмо с вх. № Е-13-210-28 от 23.11.2020 г. от БНЕБ ЕАД е постъпило предложение за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ. В тази връзка със Заповед № 3-Е-217 от 26.11.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (проект на ПИД на ПРОБПЕЕ).

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

С писмо с вх. № Е-13-210-28 от 23.11.2020 г. БНЕБ ЕАД предлага изменение и допълнение на чл. 166 от ПРОБПЕЕ. Според борсовият оператор към настоящия момент е налице невъзможност за преустановяване функционирането на някой от екраните за търговия, част от електронната система за търговия – двустранни договори (ЕСТ-ДД). В тази връзка БНЕБ ЕАД счита, че е необходимо изменение на чл. 166 от ПРОБПЕЕ с оглед регламентиране на механизъм за временно прекратяване на функционирането на някой от екраните на ЕСТ-ДД.

По силата на чл. 166 от ПРОБПЕЕ, ЕСТ-ДД е достъпна за търговия всеки работен ден с изключение на случаите на техническо прекъсване или актуализация на софтуера. Операторът изпраща своевременно официално уведомление до търговските участници за тези случаи. Операторът е задължен да осигури достъпност до ЕСТ-ДД в рамките на 97 % годишно, като в периода на достъпност не се включва времето, необходимо за планирани дейности по поддръжка и актуализация на ЕСТ-ДД. Според предложението на БНЕБ действащата редакция на чл. 166 от ПРОБПЕЕ следва да се обособи като отделна алинея и правната норма да се допълни с нова алинея със следния текст: „Операторът може временно да преустанови функционирането на ЕСТ-ДД по отношение на някой от екраните за търговия, част от сегмент „Двустранни договори“, при липса на ликвидност на съответния екран или по друга причина, след получаване на разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране. Инициране за спиране на съответния екран може да се предприеме от оператора единствено след решение на борсовия съвет към БНЕБ ЕАД. Операторът е длъжен да уведоми всички търговски участници и да публикува съобщение на интернет страницата си относно преустановяването на търговията на съответния екран, като предостави мотиви и посочи началния и крайния срок за преустановяването. Функционирането на съответния екран се възстановява в първия работен ден след изтичане на периода, за който се преустановява работата на екрана.“.

Предвид регламентираните в ЗЕ правомощия на КЕВР, и с оглед яснота при прилагането, предложението на БНЕБ ЕАД за създаване на нова алинея в чл. 166 от ПРОБПЕЕ следва да се прецизира, като придобие редакция: „(2) Операторът може временно да преустанови функционирането на ЕСТ-ДД по отношение на някой от екраните за търговия, част от сегмент „Двустранни договори“, при липса на ликвидност или по друга причина. Инициране на преустановяване на функционирането на съответния екран на ЕСТ-ДД може да се предприеме от оператора след решение на борсовия съвет към БНЕБ ЕАД. Операторът е длъжен да уведоми всички търговски участници и да публикува съобщение на интернет страницата си относно преустановяването на функционирането на съответния екран на ЕСТ-ДД, като предостави мотиви и посочи началния и крайния срок за преустановяването. Функционирането на съответния екран на ЕСТ-ДД се възстановява в първия работен ден след изтичане на периода, за който функционирането е преустановено.“

Съгласно чл. 317 от ПРОБПЕЕ всички промени в Правилата се одобряват от КЕВР и се публикуват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД. Предвид посочената разпоредба предложението на БНЕБ ЕАД за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ следва да бъде разгледано от КЕВР, като в хода на неговото разглеждане следва да се вземат предвид относимите разпоредби на Закона за нормативните актове (ЗНА).

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от

компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

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

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ:

След приемането на ПРОБПЕЕ (обн. ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г.), в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар се установи липса на нормативно регламентирана възможност за борсовия оператор, при необходимост да преустанови функционирането на някой от екраните за търговия, част от пазарен сегмент „Двустранни договори“. В тази връзка е необходимо да бъде извършена промяна в ПРОБПЕЕ, съгласно която да бъде предвиден механизъм, посредством който да е възможно да се стигне до временно прекратяване на работата на някой от екраните за търговия на сегмент „Двустранни договори“, ако са налице важни причини за това.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ се цели да се създаде сигурност в обществените отношения, възникнали в резултат на търговията с електрическа енергия на организиран борсов пазар, като се уреди правото на борсовия оператор, каквото вече съществува по отношение пазарен сегмент „Ден напред“ и „В рамките на деня“, временно да преустановява работата на екраните за търговия на сегмент „Двустранни договори“.

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

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

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПИД на ПРОБПЕЕ ще премахне рисковете пред БНЕБ ЕАД и търговските участници, породени от липсата на ликвидност на съответния екран за търговия или от друга важна причина, налагаща временно преустановяване на търговията, което ще резултира в по-голяма яснота и сигурност в отношенията между търговците участници, както и между тях и оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на електрическа енергия. На следващо място, проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управление на претоварването, Регламент (ЕС) № 1227/2011 от 25.11.2011 г. на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Зачестилите случаи на липса на ликвидност на екраните за търговия на сегмент „Двустрани договори“ сериозно възпрепятстват търговията с електрическа енергия и застрашават интересите на борсовия оператор и на търговските участници. Това обстоятелство води до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ от публикуването му за обществени консултации, поради което следва да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА възможност Комисията да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни.

Във връзка с необходимостта от провеждане на обществено обсъждане на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ следва да се отчете факта, че с Решение № 325 от 14.05.2020 г. на Министерски съвет, считано от 14.05.2020 г., е обявена извънредна епидемична обстановка на територията на Р България, свързана с епидемичното разпространение на COVID-19 и съществуващата непосредствена опасност за живота и здравето на гражданите. С Решение № 855 от 25.11.2020 г. извънредната епидемиологична обстановка в Р България е удължена до 31.01.2021 г. Предвид усложнената епидемична обстановка в Р България КЕВР е приела решение по т. 8 от Протокол № 175 от 05.08.2020 г. за реда за провеждане на обществени обсъждания и открити заседания за срока на обявената извънредна епидемична обстановка, което следва да се съобрази при провеждане на общественото обсъждане на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика по предложение на оператора на съответния борсов пазар Комисията за енергийно и водно регулиране одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия. Последните такива са утвърдени от Комисията през месец юни 2020 г. С писмо от месец ноември 2020 г. БНЕБ ЕАД предлага изменение и допълнение на чл. 166 от ПРОБПЕЕ. Според борсовият оператор към настоящия момент е налице невъзможност за преустановяване функционирането на някои от екраните за търговия от дългосрочните договори. В тази връзка БНЕБ ЕАД счита, че е необходимо изменение на чл. 166 от ПРОБПЕЕ с оглед регламентиране на механизъм за временно прекратяване на функционирането на някои от екраните.

Според предложението на БНЕБ действащата редакция на чл. 166 от ПРОБПЕЕ следва да се обособи като отделна алинея и правната норма да се допълни с нова алинея със следния текст: *„Операторът може временно да преустанови функционирането на ЕСТ-ДД по отношение на някои от екраните за търговия, част от сегмент „Двустрани договори“, при липса на ликвидност на съответния екран или по друга причина, след получаване на разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране. Инициране за спиране на съответния екран може да се предприеме от оператора единствено след решение на борсовия съвет към БНЕБ ЕАД. Операторът е длъжен да уведоми всички търговски участници и да публикува съобщение на интернет страницата си относно преустановяването на търговията на съответния екран, като предостави мотиви и посочи началния и крайния срок за преустановяването. Функционирането на съответния екран се възстановява в първия работен ден след изтичане на периода, за който се преустановява работата на екрана.“*

Предвид регламентираните в ЗЕ правомощия на Комисията и с оглед яснота при прилагането, предложението на БНЕБ ЕАД за създаване на нова алинея в чл. 166 от Правилата, работната група е прецизирала това предложение, като то придобива следната редакция: *„(2) Операторът може временно да преустанови функционирането на ЕСТ-ДД по отношение на някои от екраните за търговия, част от сегмент „Двустрани договори“, при липса на ликвидност или по друга причина. Инициране на преустановяване на функционирането на съответния екран на ЕСТ-ДД може да се предприеме от оператора след решение на борсовия съвет към БНЕБ ЕАД. Операторът е длъжен да уведоми всички търговски участници и да публикува съобщение на интернет*

страницата си относно преустановяването на функционирането на съответния екран на ЕСТ-ДД, като предостави мотиви и посочи началния и крайния срок за преустановяването. Функционирането на съответния екран на ЕСТ-ДД се възстановява в първия работен ден след изтичане на периода, за който функционирането е преустановено.“.

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

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ;
2. Целите, които се поставят;
3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба;
4. Очаквани резултати от прилагането;
5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Зачестилите случаи на липса на ликвидност на екраните за търговия на сегмент „Двустранни договори“ сериозно възпрепятстват търговията с електрическа енергия и застрашават интересите на борсовия оператор и на търговските участници. Това обстоятелство води до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ от публикуването му за обществени консултации, поради което следва да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА възможност Комисията да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни.

Във връзка с необходимостта от провеждане на обществено обсъждане на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ следва да се отчете факта, че с Решение № 325 от 14.05.2020 г. на Министерски съвет, считано от 14.05.2020 г., е обявена извънредна епидемична обстановка на територията на Р България, свързана с епидемичното разпространение на COVID-19 и съществуващата непосредствена опасност за живота и здравето на гражданите. С Решение № 855 от 25.11.2020 г. извънредната епидемиологична обстановка в Р България е удължена до 31.01.2021 г. Предвид усложнената епидемична обстановка в Р България КЕВР е приела решение по т. 8 от Протокол № 175 от 05.08.2020 г. за реда за провеждане на обществени обсъждания и открити заседания за срока на обявената извънредна епидемична обстановка, което следва да се съобрази при провеждане на общественото обсъждане на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с

публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

А. Йорданов каза, че законната разпоредба, която всъщност овластява КЕВР да одобрява Правилата за организиран борсов пазар е въведена едновременно и за действащия организатор на борсов пазар в сектор „Електроенергетика“ и за сектор „Природен газ“. До този момент обаче операторът на газовата борса функционира по временни правила, приети по силата на една преходна разпоредба в закона. А. Йорданов каза, че се надява в скоро време да се види проект на правила за организиран борсов пазар и в газовия сектор, за да може КЕВР да изпълни функциите си съгласно закона. Това забавяне е вследствие на забавяне в лицензирането на оператора на газовата борса, но въпреки всичко от участници на пазара достигат сигнали, че има определени трудности при функционирането на определени сегменти на газовия пазар. Добре ще бъде да се обърне внимание на ресорната дирекция и работата по този въпрос да се ускори.

И. Иванов каза, че това е добра препоръка към другия сегмент на енергийния сектор: сектор „Природен газ“.

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

И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане на 22.12.2020 г. от 10.00 ч. Към 22.12.2020 г. остават в сила изискванията за противоепидемиологична обстановка и в това отношение е приложимо решението на Комисията по Протокол № 175 от 05.08.2020 г. От друга страна, казаното от П. Младеновски е съществено – че ще се приложи чл. 26, ал. 4, изречение 2, т.е. ще има 14-дневен срок за представяне на предложения и становища по проекта след провеждане на общественото обсъждане.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1023 от 14.12.2020 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане по т. 2 на 22.12.2020 г. от 10.00 ч.;
4. Общественото обсъждане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.
7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за,

Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1018 от 14.12.2020 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. ДВ бр. 57 от 26.06.2020 г., в сила от 26.06.2020 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е

определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

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

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

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

на съответната единица енергия.

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

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

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **01.07.2019 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.41 от 21 май 2019 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW** – се

запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2019 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

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

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС),** съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

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

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

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

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
4. „Овердрайв“ АД;

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

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

5. „Алт Ко“ АД;
6. „Топлофикация-Разград“ АД;
7. „Топлофикация-ВТ“ АД;
8. „Белла България“ АД;
9. ЧЗП „Румяна Величкова“;
10. „Декотекс“ АД;
11. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
12. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
13. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;

14. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
15. „Инертстрой-Калето“ АД;
16. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
17. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
18. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
19. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
20. „Когрийн“ ООД;
- **Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**
21. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД;
22. „Топлофикация-Перник“ АД;
23. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
24. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
25. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
26. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
27. „Брикел“ ЕАД;
28. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
29. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
30. „Солвей Соди“ АД;
31. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

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

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **08.12.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5,770 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,270 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **6 бр.**;
- ОБЩО: **6 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **6 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,72%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,77%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5,770	няма	5,770	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 = **11,944 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36,100	36,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	17,714	17,714	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60,657	60,657	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **36,100 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:

$17,714 \text{ MWh} - 11,944 \text{ MWh} = \mathbf{5,770 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17,714 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17,714 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **5,770 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.	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период

		119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	8,632	0	няма	няма	няма	няма	8,632	9,270	9	0,270
11/2020	5,770	0	няма	няма	няма	няма	5,770	6,040	6	0,040

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2020 г. са в размер на **6 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 6 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

2. „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 10.12.2020 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **301,543 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,629 MWh;**

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

- ЕРМ: **301 бр.** (*След прибавяне на натрупаните дробни остатъци от предходен период, сертификатите стават: 302 бр.*);
- ОБЩО: **301 бр.** (*Вярното е: 302 бр.*);

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **301 бр.** (*Вярното е: 302 бр.*);

Забележка: Към документите, придружаващи заявлението, е приложена допълнителна справка, в която се заявява, че за месец 11/2020 г. произведените количества електрическа енергия са от ВЕКП.

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 JENBAHER – 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,12%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,81%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	301,543	няма	301,543	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 = **30,457 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	441,000	441,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	332,000	332,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	897,634	897,634	–	–

- Потребена топлинна енергия: **251,000 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:

$$332,000 \text{ MWh} - 30,457 \text{ MWh} = \mathbf{301,543 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **332,000 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 **332,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **301,543 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	43,799	0	няма	няма	няма	няма	43,799	44,629	44	0,629
11/2020	301,543	0	няма	няма	няма	няма	301,543	302,172	302	0,172

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2020 г. са в размер на

302 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 302 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 302 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 14.12.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **75,181 MWh**;

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

- **ЕРМ: 0,803 MWh**;

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

- ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп: **75 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **75 бр.**

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

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,54%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	75,181	няма	75,181	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 = **223,819 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	359,000	359,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	299,000	299,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	787,631	787,631	–	–

- Потребена топлинна енергия: **359,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 155,000 \text{ MWh}$).

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:

$$299,000 \text{ MWh} - 223,819 \text{ MWh} = 75,181 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **299,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **299,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **75,181 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	61,578	0	няма	няма	няма	няма	61,578	61,803	61	0,803
11/2020	75,181	0	няма	няма	няма	няма	75,181	75,984	75	0,984

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2020 г. са в размер на **75 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **75 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **75 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

4. „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 **10.12.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 42,311 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,783 MWh**

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

- **ЕРМ: 43 бр.**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За „ЧЕЗ Електро България“ АД: 43 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ

Долна раб. калоричност на горивото	34 158 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,36%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	42,311	няма	42,311	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 = **33,076 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	101,773	101,773	–	–
Електрическа енергия	MWh	75,387	75,387	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	232,010	232,010	–	–

• Потребена топлинна енергия: **101,773 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:

$75,387 \text{ MWh} - 33,076 \text{ MWh} = \mathbf{42,311 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **75,387 MWh**;

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

размер на **75,387 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **42,311 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	36,183	0	няма	няма	няма	няма	36,183	36,783	36	0,783
11/2020	42,311	0	няма	няма	няма	няма	42,311	43,094	43	0,094

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 1 MW – за месец ноември 2020 г. са в размер на **43 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **43 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **43 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

5. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, 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 **11.12.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **01.11.2020 г.**

до 30.11.2020 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1090,257 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,134 MWh**;

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

- ЕРМ: **1090 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1090 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

- Електрическа ефективност 43,4%;

- Топлинна ефективност 42,8%;

- Обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,53%

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

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

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	1090,257	няма	1090,257	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **59,343 MWh**

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 2,000 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1227,905	1227,905	–	–
Електрическа енергия	MWh	1149,600	1149,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2797,259	2797,259	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **1227,905 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1149,600 \text{ MWh} - 59,343 \text{ MWh} = \mathbf{1090,257 \text{ MWh}}$ – 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 **1149,600 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 **1149,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1090,257 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	352,408	0	няма	няма	няма	няма	352,408	353,134	353	0,134
11/2020	1090,257	0	няма	няма	няма	няма	1090,257	1090,491	1090	0,491

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1090 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1090 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1090 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

6. „Топлофикация – Разград” АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 11.12.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода **от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1201,771 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,423 MWh;**

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

- **ЕРМ: 1202 бр.;**

- **ОБЩО: 1202 бр.;**
- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 1202 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,48%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1201,711	няма	1201,711	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **112,289 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 32,857 MWh;

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

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

- консумирана на площадката с напрежение 0,4 kV – **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	1281,000	1281,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1314,000	1314,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3224,487	3224,487	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3197,000 MWh**, (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3057,000 \text{ MWh}$).

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

$1314,000 \text{ MWh} - 112,289 \text{ MWh} = \mathbf{1201,711 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1314,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1314,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1201,711 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	770,870	0	няма	няма	няма	няма	770,870	771,423	771	0,423
11/2020	1201,711	0	няма	няма	няма	няма	1201,711	1202,134	1202	0,134

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ АД за реално

подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1202 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **1202 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1202 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

7. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **14.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1791,973 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,259 MWh;**

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

- **ЕРМ: 1792 бр.**
 - **ОБЩО: 1792 бр.**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 1792 бр.**

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на 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	34 380 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1791,973	няма	1791,973	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **188,551 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 16,228 MWh;

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

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

- потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 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	2137,854	2137,854	–	–
Електрическа енергия	MWh	1980,524	1980,524	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5468,531	5468,531	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3274,061 MWh**

- (в т.ч. от Q_{вк} = 2019,000 MWh и Q_{ппк} = 423,000 MWh).

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена

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

$$1980,524 \text{ MWh} - 188,551 \text{ MWh} = 1791,973 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1980,524 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1980,524 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1791,973 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 допълнила ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	1458,023	0	няма	няма	няма	няма	1458,023	1458,259	1458	0,259
11/2020	1791,973	0	няма	няма	няма	няма	1791,973	1792,232	1792	0,232

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1792 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1792 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1792 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

8. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България,

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8** от **11.12.2020** 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **590,334 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,223 MWh**;

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

- ЕРМ: **590 бр.**;
- ОБЩО: **590 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **590 бр.**

Забележка: Към документите, придружаващи заявлението, е приложена допълнителна справка, в която се поясняват несъответствията между количеството закупен природен газ и отчетеното количество изразходен газ в справката по чл.4, ал. 5 за месец 11/2020 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

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

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

– обща ефективност 85,5%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,68%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,73%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	590,334	няма	590,334	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **32,560 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	677,176	677,176	–	–
Електрическа енергия	MWh	622,894	622,894	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1730,673	1730,673	–	–

• Потребена топлинна енергия: **731,132 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 54,000 \text{ MWh}$);

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

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

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

$622,894 \text{ MWh} - 32,560 \text{ MWh} = \mathbf{590,334 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **622,894 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **622,894 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **590,334 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	666,936	0	няма	няма	няма	няма	666,936	667,223	667	0,223
11/2020	590,334	0	няма	няма	няма	няма	590,334	590,557	590	0,557

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **590 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 590 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 590 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

9. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 11.12.2020 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **73,750 MWh**;

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

- ЕРМ: ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,692 MWh**;

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

- ЕРМ: ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **74 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **74 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „ВНКW 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	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,34%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,30%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	73,750	няма	73,750	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3,250 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75,935	75,935	–	–
Електрическа енергия	MWh	77,000	77,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	195,231	195,231	–	–

• Потребена топлинна енергия: **220,932 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 144,977 \text{ MWh}$).

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

$77,000 \text{ MWh} - 3,250 \text{ MWh} = \mathbf{73,750 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **77,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **77,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **73,750 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	869,859	0	няма	няма	няма	няма	869,859	870,692	870	0,692
11/2020	73,750	0	няма	няма	няма	няма	73,750	74,442	74	0,442

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **74 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 74 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 74 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020г.

10. „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 14.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **840,288 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,707 MWh;**

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

- ЕРМ: **840 бр.;**

- **ОБЩО: 840 бр.;**
- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 840 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 164 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,17%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,11%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	840,288	няма	840,288	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **23,712 MWh**;

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при**

прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	839,010	839,010	–	–
Електрическа енергия	MWh	864,000	864,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2237,604	2237,604	–	–

- Потребена топлинна енергия: **635,130 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 следните неточности и несъответствия:

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

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

$$864,000 \text{ MWh} - 23,712 \text{ MWh} = \mathbf{840,288 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **864,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **864,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **840,288 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при прода- жи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	632,433	0	няма	няма	няма	няма	632,433	632,707	632	0,707
11/2020	840,288	0	няма	няма	няма	няма	840,288	840,995	840	0,995

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/20 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г.

са в размер на **840 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **840 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **840 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

11. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.12.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1942,506 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,972 MWh;**

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

- ЕРМ: **1943 бр.;**
- ОБЩО: **1943 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1943 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 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-1
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 158 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,64%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,23%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,18%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1942,506	няма	1942,506	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **102,094 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Полезна топлинна енергия	MWh	2038,555	2038,555	–	–
Електрическа енергия	MWh	2044,600	2044,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5286,684	5286,684	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2038,555 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 „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2044,600 \text{ MWh} - 102,094 \text{ MWh} = \mathbf{1942,506 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация – ДВГ-1, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2044,600 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация – ДВГ-1, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2044,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1942,506 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	1420,176	0	няма	няма	няма	няма	1420,176	1420,972	1420	0,972
11/2020	1942,506	0	няма	няма	няма	няма	1942,506	1943,478	1943	0,478

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1943 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за

централа ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1943 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1943 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

12. „Оранжевия Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия комплекс-200 дка“

„Оранжевия 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 10.12.2020 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“, намираща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1936,008 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,348 MWh;**

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

- ЕРМ: **1936 бр.;**

- ОБЩО: **1936 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1936 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия (ДВГ-2) с газо-бутален двигател:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 158 kJ/nm ³	34 158 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,7°C	6,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,64%	49,64%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,66%	80,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,19%	19,93%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1936,008	няма	1936,008	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **101,589 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	440,525	440,525	–	–
Електрическа енергия	MWh	462,811	462,811	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1163,161	1163,161	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1595,621	1595,621	–	–
Електрическа енергия	MWh	1574,786	1574,786	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3959,944	3959,944	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2036,146	2036,146	–	–
Електрическа енергия	MWh	2037,597	2037,597	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5123,104	5123,104	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2036,146 MWh**.

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

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

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

$2037,597 \text{ MWh} - 101,589 \text{ MWh} = \mathbf{1936,008 \text{ MWh}}$ – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2037,597 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2037,597 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1936,008 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	1401,258	0	няма	няма	няма	няма	1401,258	1401,348	1401	0,348
11/2020	1936,008	0	няма	няма	няма	няма	1936,008	1936,356	1936	0,356

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1936 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 1936 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1936 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **10.12.2020 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **641,148 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,099 MWh;**

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

- ЕРМ: **641 бр.;**

- ОБЩО: **641 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **641 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 393 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	641,148	няма	641,148	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **33,668 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	672,821	672,821	–	–
Електрическа енергия	MWh	674,816	674,816	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1725,895	1725,895	–	–

- Потребена топлинна енергия: **672,821 MWh**.

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

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

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

$$674,816 \text{ MWh} - 33,668 \text{ MWh} = 641,148 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **674,816 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **674,816 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **641,148 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	96,468	0	няма	няма	няма	няма	96,468	97,099	97	0,099
11/2020	641,148	0	няма	няма	няма	няма	641,148	641,247	641	0,247

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 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** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **641 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 **641 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **641 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

14. „Оранжеви-Петров дол“ ООД

„Оранжеви-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 **11.12.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1168,356 MWh**;

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

- **ЕРМ: 0,085 MWh**;

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

- **ЕРМ: 1168 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 1168 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжеви-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 „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.

Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,43%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
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	1168,356	няма	1168,356	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **58,418 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1394,250	1394,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	1226,774	1226,774	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2997,943	2997,943	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1394,250 MWh**.

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

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

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

$1226,774 \text{ MWh} - 58,418 \text{ MWh} = \mathbf{1168,356 \text{ MWh}}$ – 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 **1226,774 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 **1226,774 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1168,356 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	1170,726	0	няма	няма	няма	няма	1170,726	1171,085	1171	0,085
11/2020	1168,356	0	няма	няма	няма	няма	1168,356	1168,441	1168	0,441

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1168 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 **1168 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1168 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

15. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **09.12.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **646,655 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,278 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **646 бр.**
- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **646 бр.**

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 334 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,03%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	646,655	няма	646,655	няма

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

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **28,560 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	684,681	684,681	–	–
Електрическа енергия	MWh	675,215	675,215	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1699,245	1699,245	–	–

• Потребена топлинна енергия: **684,681MWh**.

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 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$675,215 \text{ MWh} - 28,560 \text{ MWh} = \mathbf{646,655 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **675,215 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **675,215 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **646,655 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 допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл.	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	780,104	0	няма	няма	няма	няма	780,104	780,278	780	0,278
11/2020	646,655	0	няма	няма	няма	няма	646,655	646,933	646	0,933

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **646 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 **646 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 646 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 11.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3636,955 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,007 MWh;**

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

- ЕРМ: **3636 бр.;**
- ОБЩО: **3636 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3636 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има 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	34 336 kJ/nm ³	34 336 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,5°C	6,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,62%	49,62%
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 $\eta_{\text{общо}}$	85,40%	82,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,47%	20,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3636,955	няма	3636,955	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **225,845 MWh**;

- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 226,149 \text{ MWh}$,

в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,304 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2175,000	2175,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1875,700	1875,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4742,956	4742,956	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2399,000	2399,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1987,100	1987,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5328,690	5328,690	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4574,000	4574,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3862,800	3862,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10071,647	10071,647	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4807,000 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 2822,931$ MWh).

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

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

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

$3862,800 \text{ MWh} - 225,845 \text{ MWh} = \mathbf{3636,955 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3862,800 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3862,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3636,955 MWh**.

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

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

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	3532,902	0	няма	няма	няма	няма	3532,902	3533,007	3533	0,007
11/2020	3636,955	0	няма	няма	няма	няма	3636,955	3636,962	3636	0,962

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **3636 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3636 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3636 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **11.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1151,998 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,823 MWh;**

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

- ЕРМ: **1152 бр.;**
- ОБЩО: **1152 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1152 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г.

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 336 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,52°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 $\eta_{\text{общо}}$	86,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1151,998	няма	1151,998	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **172,102 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 175,092 \text{ MWh}$,

в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 2,990 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря на Регламента**;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1318,000	1318,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1324,100	1324,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3066,882	3066,882	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5291,108 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5318,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1324,100 \text{ MWh} - 172,102 \text{ MWh} = \mathbf{1151,998 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1324,100 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1324,100 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1151,998 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	1351,194	0	няма	няма	няма	няма	1351,194	1351,823	1351	0,823
11/2020	1151,998	0	няма	няма	няма	няма	1151,998	1152,821	1152	0,821

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1152 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1152 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1152 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

18. „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 **11.12.2020 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 8466,862 MWh;**

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

- **ЕПМ: 0,108 MWh;**

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

- **ЕПМ: 8466 бр.;**

- **ОБЩО: 8466 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 8466 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 **17,764 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и 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** (не е работил) 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	34 108 kJ/nm ³	34 108 kJ/nm ³	34 108 kJ/nm ³	34 108 kJ/nm ³	34 108 kJ/nm ³	34 108 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	9,4°C	9,4°C	9,4°C	9,4°C	9,4°C	9,4°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,48%	49,48%	49,48%	49,48%	49,48%	49,48%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,35%	80,45%	82,19%	83,28%	85,82%	83,68%
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	21,14%	19,41%	21,39%	22,00%	23,36%	22,08%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8466,862	8466,862	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **494,138 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– потребявана на площадката с напрежение 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	1583,000	1583,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1533,000	1533,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3830,507	3830,507	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1783,000	1783,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1606,000	1606,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4212,327	4212,327	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1727,000	1727,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1594,000	1594,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4040,840	4040,840	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1725,000	1725,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1535,000	1535,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3914,574	3914,574	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1476,000	1476,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1208,000	1208,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3127,543	3127,543	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1713,000	1713,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1485,000	1485,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3821,507	3821,507	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 007,000	10 007,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8961,000	8961,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22947,298	22947,298	–	–

• Потребена топлинна енергия: **12 097,779 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6956,775 \text{ MWh}$).

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 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 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 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$8961,000 \text{ MWh} - 494,138 \text{ MWh} = \mathbf{8466,862 \text{ MWh}}$ – 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-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8961,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8961,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8466,862 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	7342,663	0	7342,663	7343,108	7343	0,108	няма	няма	няма	няма
11/2020	8466,862	0	8466,862	8466,970	8466	0,970	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **8466 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8466 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **8466 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

19. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

№ И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-26 от 14.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **7063,764 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,768 MWh**;

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

- ЕРМ: **7064 бр.**;

- ОБЩО: **7064 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **7064 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;

- топлинна ефективност 42,70 %;

- обща ефективност 85,50 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

- електрическа ефективност 42,70 %;

- топлинна ефективност 43,10 %;

- обща ефективност 85,80%;

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- 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	34 158 kJ/nm ³	34 158 kJ/nm	34 158 kJ/nm	34 158 kJ/nm	34 158 kJ/nm
Средна месечна температура	9,0°C	9,0°C	9,0°C	9,0°C	9,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,55%	49,55%	49,55%	49,55%	49,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,36%	79,52%	81,55%	85,85%	81,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,83%	20,11%	21,22%	24,50%	22,19%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7063,764	няма	7063,764	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **312,136 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,069 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, 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	1668,500	1668,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1726,100	1726,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4172,455	4172,455	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1675,500	1675,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1747,100	1747,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4304,182	4304,182	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	на енергия	Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1566,700	1566,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1512,000	1512,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3775,034	3775,034	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1628,300	1628,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1478,100	1478,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3618,381	3618,381	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	832,000	832,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	912,600	912,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2152,124	2152,124	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7371,000	7371,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7375,900	7375,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18022,176	18022,176	–	–

- Потребена топлинна енергия: **7681,363 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1872,000 \text{ MWh}$).

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

$7375,900 \text{ MWh} - 312,136 \text{ MWh} = \mathbf{7063,764 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7375,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7375,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7063,764 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	3675,825	0	няма	няма	няма	няма	3675,825	3676,768	3676	0,768
11/2020	7063,764	0	няма	няма	няма	няма	7063,764	7064,532	7064	0,532

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **7064 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7064 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7064 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 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 **08.12.2020 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1976,365 MWh**

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

- ЕПМ: **0,898 MWh**

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

- ЕПМ: **1977 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1977 бр.**

Забележка: Към документите, придружаващи заявлението, е приложена допълнителна Декларация, в която се заявява, че за месец 11/2020 г. произведените количества електрическа енергия са от ВЕКП.

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-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

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

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
- топлинна мощност 3,341 MW_t;
- електрическа ефективност 43,20%;
- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,6°C	6,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,26%	49,26%
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 $\eta_{\text{общо}}$	89,94%	87,69%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,10%	26,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1976,365	1976,365	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **313,635 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо 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	997,100	997,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	986,900	986,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2205,937	2205,937	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1386,400	1386,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1303,100	1303,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3067,170	3067,170	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2383,500	2383,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	2290,000	2290,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5273,107	5273,107	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2383,500 MWh**.

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

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

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

$2290,000 \text{ MWh} - 313,635 \text{ MWh} = \mathbf{1976,365 \text{ MWh}}$ – 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2290,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2290,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1976,365 MWh**.

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

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

	настоящ месец	допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	2188,182	0	2188,182	2188,898	2188	0,898	няма	няма	няма	няма
11/2020	1976,365	0	1976,365	1977,263	1977	0,263	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са **1977 бр.**

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **броят** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер на 1695 бр., но като се вземе предвид текста на приложената Декларация на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ, то в случая се издават **по-малък брой сертификати** „до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени“, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са **1977 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 1977 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1977 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

1

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

21. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с **ЕИК 107009273**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-12 от 07.12.2020 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 „Габрово“ за периода от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1298,546 MWh**;
– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,045 MWh**;
• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1298 бр.**;
- ОБЩО: **1298 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1298 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово“, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара от работилите през този период: котел ЕПГ-8 (на биомаса – 704 раб. ч.); котел ЕПГ-2 (на въглища – 43 раб. ч.);

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	биомаса
Долна раб. калоричност на основното гориво	10 038 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	31,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,07%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1298,546	няма	1298,546	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3,946 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за производството = 599,178 MWh.

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7470,000	7470,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1302,492	1302,492	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 296,371	10 296,371	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2742,000 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 ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (записано в справката, като всъщност това е сума на ЕЕ по чл. 162а) от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1302,492 \text{ MWh} - 3,946 \text{ MWh} = \mathbf{1298,546 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** 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 **1302,492 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1302,492 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1298,546 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
10/2020	214,222	0	няма	няма	няма	няма	214,222	215,045	215	0,045
11/2020	1298,546	0	няма	няма	няма	няма	1298,546	1298,591	1298	0,591

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г

(януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са **1298 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени **1298 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1298 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

22. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **11.12.2020 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 497,720 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3231,092 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,170 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,020 MWh**;
- ЕРМ: **0,714 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,293 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 407 бр.**;
- ЕРМ: **3231 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- **ОБЩО: 20 639 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **20 639 бр.**

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

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

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

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e.

- 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-3	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1994 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	8682 kJ/kg	8682 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,62%	39,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,86%	84,17%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,70%	81,47%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,69%	19,98%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20,639,982	17 407,720	3231,092	1,170

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6460,910 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална	Комбинирана-	Некомбинирана енергия
--------------------	-------	---------	--------------	-----------------------

		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	453,040	380,000	73,040	–
Електрическа енергия	MWh	96,012	96,012	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	693,315	604,825	88,490	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 799,612	77 311,900	487,712	–
Електрическа енергия	MWh	27 004,880	27 004,880	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	128 614,608	128 036,065	578,543	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78 252,652	77 691,900	560,752	–
Електрическа енергия	MWh	27 100,892	27 100,892	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	129 307,923	128 640,890	667,033	–

- Потребена топлинна енергия: **59 034,864 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-3 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$27\,100,892\text{ MWh} - 6460,910\text{ MWh} = \mathbf{20,639,982\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 407,720 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3231,092 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1,170 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 е по-голяма от **75%** и съгласно наредбата по чл.

1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **96,012 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **27 004,880 MWh**;

- Общото количество комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **27 100,892 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-5 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 100,892 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20,639,982 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	19 399,358	0	17 000,197	17 001,020	17 001	0,020	2398,841	2399,714	2399	0,714
11/2020	20,639,982	0	17 407,720	17 407,740	17 407	0,740	3231,092	3231,806	3231	0,806

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,320	1,293	1	0,293
1,170	1,463	1	0,463

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **17 407 бр.**

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **3231 бр.**

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния

период (м. 10/2020 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 **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **1 бр.**

- **Общо издадените сертификати**, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **20 639 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **17 407 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **3231 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **1 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **20 639 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

23. „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 **14.12.2020 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **19 604,508 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **6864,299 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,388 MWh**;
- ЕРМ: **0,439 MWh**;

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

- ЕПМ: **19 604 бр.**;
- ЕРМ: **6864 бр.**;
- ОБЩО: **26 468 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **26 468 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

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

- газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;
- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

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

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

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пареоотбор 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	34 388 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1939 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26 468,807	19 604,508	6864,299	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2547,193 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 38,000 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963**

отговаря на Регламента;

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация 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	49 669,000	48 868,000	801,000	–
Електрическа енергия	MWh	29 016,000	29 016,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 412,000	92 522,000	890,000	–

• Потребена топлинна енергия: **37 929,000 MWh**.

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

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

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

$29\,016,000\text{ MWh} - 2547,193\text{ MWh} = \mathbf{26\,468,807\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 604,508 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **6864,299 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **29 016,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **29 016,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **26 468,807 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	15 567,037	0	13 095,403	13 096,388	13 096	0,388	2471,634	2472,439	2472	0,439
11/2020	26 468,807	0	19 604,508	19 604,896	19 604	0,896	6864,299	6864,738	6864	0,738

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **19 604 бр.**

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **6864 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **26 468 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 19 604 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 6864 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 26 468 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

24. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **33 745,140 MWh**;

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **6,896 MWh**;

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

▪ ЕПМ: **0,035 MWh** (този дробен остатък е в размер на 0,078 MWh, съгласно Решение № С-14 от 16.12.2020 г.);

▪ ЕРМ: **0,065 MWh**;

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

▪ ЕПМ: **33 745 бр.**;

▪ ЕРМ: **6 бр.**;

▪ ОБЩО: **33 751 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **33 751 бр.** (Този брой сертификати се налага да бъде намален, съгласно Забележката по-долу, като верният размер е **31 693 бр.**);

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 11/2020 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София“ е в размер на **2057,700 MWh**. То **неправилно** е отбелязало в декларацията, че във връзка с **издаването** на сертификати за ВЕКП по смисъла на чл. 162а, е необходимо количествата, които производителят ползва за собствени нужди и собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1, да бъдат извадени от отдадените в електроенергийните системи. Такова изваждане/изключване на въпросната електрическа енергия се прави само при **прехвърлянето** на сертификатите към ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ. А **издаването** на сертификатите се осъществява съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, където не фигурира указание за изключване на електроенергиите цитирани в чл. 162а от ЗЕ, и те се издават „за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа“. Тъй като в ЗЕ няма упоменат друг реципиент, на който да бъдат прехвърлени сертификатите, получени от разликата между издадените по чл. 163б, ал. 1 и прехвърлените по чл. 163б, ал. 6, то следва те да бъдат прехвърлени на ползвателя на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, а в случая това е „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“. Такава разлика е налична само при специфичния случай на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. И тъй като до м. 10/2020 г. никое дружество и/или централа не използваше снабдяване с електрическа енергия за „собствено потребление“ чрез тази хипотеза, то и издадените сертификати винаги бяха равни на прехвърлените към ФСЕС, като за по-кратко се споменаваха само

термина „издаване на сертификати“, а прехвърлянето се подразбираше. Обаче Наредба № 7 от 19.07.2017 г. е за „издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати“ и след като има и друго прехвърляне, освен към ФСЕС, то следва да бъде специално упоменато и да стане с **отчитане на съответните количества, както и дробните остатъци, за двата реципиента.**

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

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

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

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с

противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 178 kJ/nm ³	34 178 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,84%	50,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,15%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,57%	88,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,15%	16,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	33 752,036	33 745,140	6,896	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6918,964 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с

напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75 469,085	60 549,452	5919,633	–
Електрическа енергия	MWh	19 000,000	19 000,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 718,598	102 285,078	7433,520	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 932,768	54 622,000	4649,253	–
Електрическа енергия	MWh	21 671,000	21 671,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	92 434,912	86 596,660	5838,252	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	134 740,338	124 171,462	10 568,886	–
Електрическа енергия	MWh	40 671,000	40 671,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	202 153,510	188 881,738	13 271,772	–

• Потребена топлинна енергия: **119 663,650 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5091,000 \text{ MWh}$).

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 от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$40\,671,000 \text{ MWh} - 6918,964 \text{ MWh} = \mathbf{33\,752,036 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

• ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **33 745,140 MWh** – за издаване на сертификати по чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като прехвърлянето се разделя на две по следния начин:

– **31 687,440 MWh** се прехвърлят на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (т.е. цялата електрическа енергия измерена с този електромер в размер на 33 745,140 MWh, намалена с електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 2057,700 MWh);

– **2057,700 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, което количество се явява използваното за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **6,896 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и **прехвърлянето им на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **40 671,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **40 671,000MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **33 752,036 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	26 246,464	0	26 241,367	26 242,078	26 242	0,078	5,097 MWh	6,065	6	0,065
11/2020	33 752,036	0	33 745,140	33 745,218	33 745	0,218	6,896	6,961	6	0,961

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ПРИ РАЗЛИКА ИЗДАДЕНИ/ПРЕХВЪРЛЕНИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	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 ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал. 6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	26 241,367	0	25 477,324	25 478,035	25 478	0,035	764,043	764,043	764	0,043
11/2020	33 745,140	0	31 687,440	31 687,475	31 687	0,475	2057,700	2057,743	2057	0,743

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период за м. 10/2020 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП (утвърдени с Решение № С-14 от 16.12.2020 г.), следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер

33 745 бр., които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. в размер на **31 687 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за издаване на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за прехвърляне на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. в размер на **2057 бр.**;

- От направената справка за м. 10/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на **„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“** за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД**), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **6 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 33 751 бр., а прехвърлените в размер на 33 750 бр.** (разликата от 1 бр. сертификат е под формата на дробни остатъци при двете прехвърляния).

Въз основа на горното предлагаме на **„Топлофикация София“ ЕАД, гр. София** за централа **ТЕЦ „София“**, да бъдат издадени **33 745 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **31 687 бр.** да бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** и **2057 бр.** да бъдат прехвърлени на **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, също така да бъдат издадени **6 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **33 751 бр.**, а прехвърлените **33 750 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

25. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез **ТЕЦ „София“** и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.12.2020 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 60 032,948 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2284,521 MWh**;
 - Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,898 MWh** (*този дробен остатък е в размер на 0,731 MWh, съгласно Решение № С-14 от 16.12.2020 г.*);

- ЕРМ: **0,761 MWh**;

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

- ЕПМ: **60 033 бр.**;

- ЕРМ: **2285 бр.**;

- ОБЩО: **62 318 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **62 318 бр.** (*Този брой сертификати се налага да бъде намален, съгласно Забележката по-долу, като верният размер е 58 519 бр.*);

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 11/2020 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София изток“ е в размер на **3799,200 MWh**. То **неправилно** е отбелязало в декларацията, че във връзка с **издаването** на сертификати за ВЕКП по смисъла на чл. 162а, е необходимо количествата, които производителят ползва за собствени нужди и собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1, да бъдат издадени от отдадените в електроенергийните системи. Такова изваждане/изключване на въпросната електрическа енергия се прави само при **прехвърлянето** на сертификатите към ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ. А **издаването** на сертификатите се осъществява съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, където не фигурира указание за изключване на електроенергиите цитирани в чл. 162а от ЗЕ, и те се издават „за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа“. Тъй като в ЗЕ няма упоменат друг реципиент, на който да бъдат прехвърлени сертификатите, получени от разликата между издадените по чл. 163б, ал. 1 и прехвърлените по чл. 163б, ал. 6, то следва те да бъдат прехвърлени на ползателя на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, а в случая това е „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София изток“. Такава разлика е налична само при специфичния случай на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. И тъй като до м. 10/2020 г. никое дружество и/или централа не използваше снабдяване с електрическа енергия за „собствено потребление“ чрез тази хипотеза, то и издадените сертификати винаги бяха равни на прехвърлените към ФСЕС, като за по-кратко се споменаваха само термина „издаване на сертификати“, а прехвърлянето се подразбираше. Обаче Наредба № 7 от 19.07.2017 г. е за „издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати“ и след като има и друго прехвърляне, освен към ФСЕС, то следва да бъде специално упоменато и да стане с **отчитане на съответните количества, както и дробните остатъци, за двата реципиента**.

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

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e**;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2 ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

- **ТГ-1 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

- **ТГ-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

- **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталации/ята/ите/	конденз. турб.	конденз. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	05.02.2019	29.09.1988
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 158 kJ/nm ³	34 158 kJ/nm ³	34 158 kJ/nm ³	34 158 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C	5,3°C	5,3°C	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,77%	50,77%	50,77%	50,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,81%	87,00%	91,42%	88,71%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,90%	80,61%	88,08%	85,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,22%	10,29%	14,22%	13,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	62 317,470	60 032,949	2284,521	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **12 199,244 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 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-1	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 445,000	11 363,000	82,000	–
Електрическа енергия	MWh	4559,880	4559,880	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 776,613	19 682,613	94,000	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5511,000	5472,000	39,000	–
Електрическа енергия	MWh	2174,808	2174,808	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9531,231	9486,231	45,000	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 098,000	69 760,000	338,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 518,650	25 518,650	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	108 567,690	108 178,690	389,000	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	116 471,000	114 482,000	1989,000	–
Електрическа енергия	MWh	42 263,376	42 263,376	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	185 709,500	183 465,500	2244,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	203 525,000	201 077,000	2448,000	–
Електрическа енергия	MWh	74 516,714	74 516,714	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	323 585,034	320 813,034	2772,000	–

- Потребена топлинна енергия: **178 603,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 7583,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$74\,516,714 \text{ MWh} - 12\,199,244 \text{ MWh} = \mathbf{62\,317,470 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **60 032,949 MWh** – за издаване на сертификати по чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като прехвърлянето се разделя на две по следния начин:

– **56 233,749 MWh** се прехвърлят на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (т.е.

цялата електрическа енергия измерена с този електромер в размер на 33 745,140 MWh, намалена с електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 2057,700 MWh);
– **3799,200 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, което количество се явява използваното за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2284,521 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **4559,880 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **2174,808 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **25 518,650 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **42 263,376 MWh**;

- Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **74 516,714 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е равна на сумата от всички инсталации в размер на **74 516,714 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **62 317,470 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	27 613,499	0	25 556,344	25 556,731	25 556	0,731	2057,155	2057,761	2057	0,761
11/2020	62 317,470	0	60 032,949	60 033,680	60 033	0,680	2284,521	2285,282	2285	0,282

- Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ПРИ РАЗЛИКА ИЗДАДЕНИ/ПРЕХВЪРЛЕНИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	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 ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	25 556,344	0	24 751,511	24 751,898	24 751	0,898	804,833	804,833	804	0,833
11/2020	60 032,949	0	56 233,749	56 234,647	56 234	0,647	3799,200	3800,033	3800	0,033

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период за м. 10/2020 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП (утвърдени с Решение № С-14 от 16.12.2020 г.), следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **60 033 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. в размер на **56 234 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за **издаване** на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за **прехвърляне** на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. в размер на **3800 бр.**;

• От направената справка за м. 10/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **2285 бр.**

• **Общо издадените сертификати** са в размер на **62 318 бр.**, а **прехвърлените** в размер на **62 319 бр.** (разликата от 1 бр. сертификат е под формата на дробни остатъци при двете прехвърляния).

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 60 033 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 56 234 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 3800 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София изток“, също така да бъдат издадени 2285 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 62 318 бр., а прехвърлените 62 319 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

26. „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 14.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **29 962,606 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,176 MWh**;

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

- ЕПМ: **29 962 бр.**;
- ОБЩО: **29 962 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **29 962 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация, а топлинната от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в две отделни справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Инсталация 1: КИГЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

– **Инсталация 2: ТГ-2** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща парна **турбина с противоналягане** с бойлер-кондензатор с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:

• Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
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	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,741°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	29 962,606	29 962,606	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **938,694 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 14,539 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 802,956	32 066,532	736,424	–
Електрическа енергия	MWh	30 901,300	30 901,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 485,926	71 619,545	866,381	–

• Потребена топлинна енергия: **31 527,520 MWh**.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 2, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:

• Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	15.05.1976 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 162 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,741°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	няма
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	няма

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	няма
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	няма

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

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

Забележка: Инсталацията ТГ-2 е произвела само **некомбинирана топлинна енергия за РОУ**, която се отразява в общите показатели на централата по отношение на „**тоталната**“ и съответно на „**потребената**“ топлинна енергия, без от нея да има произведена електрическа енергия.

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ = **няма**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 36,413 MWh;

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

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2558,534	–	2558,534	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2672,927	–	2672,927	–

• Потребена топлинна енергия: **1846,266 MWh**.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за **цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“**:

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Пловдив Север“ се запазва и е равна на тези произведени от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	29 962,606	29 962,606	няма	няма

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ = **938,694 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 50,952 MWh;

• Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 361,490	32 066,532	3294,958	–
Електрическа енергия	MWh	30 901,300	30 901,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 158,853	71 619,545	3539,308	–

• Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Пловдив Север“: **33 373,786 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информации в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“) и Инсталация 2 (ТГ-2), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия,

измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КППЦ (като от самостоятелната инсталация ТГ-2 няма произведена електрическа енергия), покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова количеството за брутна електрическа енергия от ВЕКП директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (от справката, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$30\,901,300 \text{ MWh} - 938,694 \text{ MWh} = 29\,962,606 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **29 962,606 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на 30 901,300 MWh;**

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от 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 **30 901,300 MWh;**

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **29 962,606 MWh.**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	12 059,636	0	12 059,636	12 060,375	12 060	0,375	няма	няма	няма	няма
11/2020	29 962,606	0	29 962,606	29 962,981	29 962	0,981	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец ноември 2020 г. са в размер на **29 962 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 29 292 бр. за

количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 29 962 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

27. „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 04.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **39 716,706 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,660 MWh;**

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

- ЕПМ: **39 717 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **39 717 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2; ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна	кондензационна	кондензационна	кондензационна

	турбина	турбина	турбина	турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. calorичност на горивото	10 461 kJ/kg	10 461 kJ/kg	10 461 kJ/kg	10 461 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,41%	39,41%	39,41%	39,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,72%	80,73%	80,68%	80,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,42%	21,45%	21,39%	21,47%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	39 716,707	39 716,707	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **15 723,507 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1927,170 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-2; ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 866,000	45 258,000	1618,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 121,814	16 121,814	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 930,000	76 045,000	1885,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 906,000	47 523,000	1383,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 928,742	16 928,742	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	81 443,000	79 832,000	1611,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6902,000	6658,000	244,000	–
Електрическа енергия	MWh	2371,699	2371,699	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 476,000	11 192,000	284,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	57 813,000	56 196,000	1617,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 017,958	20 017,958	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 257,000	94 374,000	1883,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	160 497,000	155 635,000	4862,000	–
Електрическа енергия	MWh	55 440,213	55 440,213	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	267 106,000	261 443,000	5663,000	–

- Потребена топлинна енергия: **155 039,636 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2; ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$55\,440,213\text{ MWh} - 15\,723,507\text{ MWh} = \mathbf{39\,716,707\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **39 716,707 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2; 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **55 440,213 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2; ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **55 440,213 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39 716,707 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 ВЕКП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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 мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	39 394,288	0	39 394,288	39 394,660	39 394	0,660	няма	няма	няма	няма
11/2020	39 716,707	0	39 716,707	39 717,367	39 717	0,367	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **39 717 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 39 717 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 39 717 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

28. „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 14.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., като е записало следното:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **8915,214 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2815,262 MWh;**
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
- ЕПМ: **0,073 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,088 MWh;**

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

- ЕПМ: **8915 бр.;**

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2815 бр.**;
- ОБЩО: **11 730 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **11 730 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	13 405 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,43%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 730,476	8915,214	няма	2815,262

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3892,566 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

- подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 640,060	32 517,060	1123,000	–

Електрическа енергия	MWh	15 623,042	15 623,042	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	60 052,001	60 052,001	–	–

- Потребена топлинна енергия: **28 501,000 MWh.**

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

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

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

15 623,042 MWh – 3892,566 MWh = **11 730,476 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **8915,214 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2815,262 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 623,042 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 623,042 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **11 730,476 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За месец	Нетна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО

	ВЕКП в настоящ месец	от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	10 017,956	0	7926,992	7927,073	7927	0,073	2090,964	2091,088	2091	0,088
11/2020	11 730,476	0	8915,214	8915,287	8915	0,287	2815,262	2815,350	2815	0,350

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец ноември 2020 г. са в размер на **8915 бр.**

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **2815 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 730 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **8915 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2815 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **11 730 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

29. „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 **14.12.2020 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 881,49 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **912,8 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **218,779 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,959 MWh**;
- ЕРМ: **0,394 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,951 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 882 бр.**;
- ЕРМ: **913 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **219 бр.**;
- ОБЩО: **19 014 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **19 014 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързана на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8, като те са:

– **ТГ-5 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
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985
Вид на основното гориво	въглища/биомаса/газ
Долна раб. калоричност на горивото	17 876 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	79,57%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,37%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 204,746	18 061,759	922,002	220,985

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4626,870 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,960 (изчислен) отговаря** на Регламента;

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

- подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,918 (изчислен) 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 общо за централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели на ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 669,036	42 595,703	2073,333	–
Електрическа енергия	MWh	23 831,616	23 593,760	–	237,856
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 888,014	82 737,918	2408,266	741,830

- Потребена топлинна енергия: **29 554,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатиранни неточности и несъответствия:

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че от за 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:

$ВЕКП(\text{бруто}) = 23\,593,760\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$,

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

$23\,593,760 / 23\,831,616 = 0,990019308$ (99,00%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената $ВЕКП(\text{бруто})$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП(\text{нето})$, което е направено в две стъпки:

1) $4626,870 * 0,990019308 = 4580,691\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $23\,593,760\text{ MWh} - 4580,691\text{ MWh} = 19\,013,069\text{ MWh}$ - ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$;

- Следва, че тази нетна ЕЕ от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 162б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества ЕЕ, подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(18\,061,759 / 19\,204,746) * 19\,013,069 = 17\,881,490 \text{ MWh}$ – количество нетна ЕЕ от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 061,759 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(922,002 / 19\,204,746) * 19\,013,069 = 912,800 \text{ MWh}$ – количество нетна ЕЕ от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (922,002 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: $19\,013,069 - 17\,881,490 - 912,800 = 218,779 \text{ MWh}$ – количество нетна ЕЕ от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (220,985 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период от инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **23 593,760 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период от инсталация ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 593,760 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 013,069 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	19 500,491	0	18 064,493	18 064,959	18 064	0,959	1224,099	1224,394	1224	0,394
11/2020	19 013,069	0	17 881,490	17 882,449	17 882	0,449	912,800	913,194	913	0,194

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
211,899	211,951	211	0,951
218,779	219,730	219	0,730

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **17 882 бр.**

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **913 бр.**

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **219 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **19 014 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **17 882 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **913 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **219 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **19 014 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

30. „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 правопреемник 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 10.12.2020 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12,734 MWh**;

- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **36,147 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,0622 MWh**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,0674 MWh**;

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

- ЕПМ: **13 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **36 бр.**;

- ОБЩО: **49 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **49 бр.**;

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-7 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-4 и ТГ-5** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пареоотбори, 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 пареоотбори;

- **ТГ-8** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пареоотбори и разполага с регенеративни пареоотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW_e; ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	противо-нагн. турб.	противо-нагн. турб.	противо-нагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	26 125 kJ/kg	26 125 kJ/kg	26 125 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,35%	39,35%	39,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат конд.- по Алгоритъм)	82,98%	82,98%	84,11%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	92,10%	92,39%	80,62%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,47%	14,91%	13,09%

• 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 2020 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
111 224,000	471,298	14 561,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	0,000	0,000	0,000	4756,353	5828,187	0,000	0,000	3976,460

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	48,881	12,734	няма	36,147

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **18 702,379 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}}$ = 1425,629 MWh;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 13 883,208 MWh.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,892 отговаря** на Регламента

(пропорционално изчислен в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,935 отговаря** на Регламента (пропорционално изчислен в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ5 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-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	80 375,930	80 375,930	–	–
Електрическа енергия	MWh	4074,825	4074,825	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	91 695,864	91 695,864	–	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	98 488,480	98 488,480	–	–
Електрическа енергия	MWh	5169,278	5169,278	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 192,564	112 192,564	–	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 456,079	44 456,079	–	–
Електрическа енергия	MWh	9507,157	9507,157	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 932,405	66 932,405	–	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	223 320,489	223 320,489	–	–
Електрическа енергия	MWh	18 751,260	18 751,260	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	270 820,832	270 820,832	–	–

• Потребена топлинна енергия: **206 154,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$18\,751,260\text{ MWh} - 18\,702,379\text{ MWh} = \mathbf{48,881\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$,

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ и ДЕ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– **ЕПМ: 12,734 MWh** –цялото измерено количество с този електромер/и/ за

издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 36,147 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ5 и ТГ-8 и поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 751,260 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ5 и ТГ-8 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 751,260 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **48,881 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2020	76,671	0	37,272	37,622	37	0,622	39,399	39,674	39	0,674
11/2020	48,881	0	12,734	13,356	13	0,356	36,147	36,821	36	0,821

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **13 бр.**

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **36 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **49 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 13 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 36 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на

Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 49 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 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.

31. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 14.12.2020 г. и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г., отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9360,202 MWh** от енергиен блок № 1 и енергиен блок № 3, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,766 MWh**;

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

- ЕПМ: 9360,968 MWh – **9360 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **9360 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била

използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са две инсталации – ТГ-1 и ТГ-3 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-1 е работил 488 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.); **ТГ-3 е работил 386 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-1 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем паропотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	12 457 kJ/kg	12 457 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,40%	40,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,00%	88,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	36,09%	40,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,15%	20,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	114 791,284	114 791,284	няма	няма

***Забележка:** Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 167 422,532 MWh (167 422 532,200 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 114 791,284 MWh е само това от ТГ-1 и ТГ-3 работили в топлофикационен режим.*

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **17 039,839 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV, където и двете мрежи са експлоатирани от ЕСО ЕАД, е **0,967 – изчислен** според количествата електрическа енергия подавана по съответните мрежи и **отговаря на Регламента**;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 087,600	11 087,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	74 037,632	4573,635	–	69 463,997
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	235 849,500	19 576,694	–	216 272,806

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 568,200	12 568,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	57 793,491	6176,013	–	51 617,478
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	172 393,707	23 430,791	–	148 962,916

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 655,800	23 655,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	131 831,123	10 749,648	–	121 081,475
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	408 243,207	43 007,485	–	365 235,722

• Потребена топлинна енергия: **23 655,800 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 404,800 MWh и реализирана/продадена в размер на 3251,000 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2020 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ВЕКП_{бруто} = **10 749,648 MWh**;

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

$10\,749,648 / 131\,831,123 = 0,081541048$ (8,15%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $17\,039,839 * 0,081541048 = 1389,446$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$10\,749,648$ MWh – $1389,446$ MWh = **9360,202 MWh** – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **9360,202 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6

от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **10 749,648 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 749,648 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9360,202 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	9477,356	0	9477,356	9477,766	9477	0,766	няма	няма	няма	няма
11/2020	9360,202	0	9360,202	9360,968	9360	0,968	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **9360 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени **9360 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **9360 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 **01.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

Изказвания по т.6.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 32 броя заявления. В доклада са включени 31 броя. Не е включено заявлението на „Топлофикация Петрич“, тъй като това дружество няма алгоритъм и няма издадена цена. По-голямо технологично време е отделено за разглеждане на заявлението на „Топлофикация София“ ЕАД - ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София-изток“. След приемането на Решение на КЕВР № С-14 на 16.12.2020 г. (което е публикувано) проблемите от техническо естество вече ги няма. Това се дължи най-много

на това, че е трябвало дробните остатъци по прехвърлянията да бъдат установени и да се стъпи на здрава основа. Може да се даде следния пример: ако има за издаване по електропреносната мрежа 100,500 MWh, Комисията издава 100 сертификата. Ако за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и за „Топлофикация София“ ЕАД има по 50,250, Комисията ще издаде 50 на едните и 50 на другите, което общо прави 100. Ако обаче има 50,750 в едната посока и 49,750 в другата (общо отново правят 100,500), Комисията ще издаде на едните 50, а на другите 49, т.е. има един сертификат разлика между издадени и прехвърлени.

След направените пояснения работната група предложи на Комисията да приеме следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на 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 броя производители;

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

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

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 НОЕМВРИ 2020 г., както следва:

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

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36,100 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17,714 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,77%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,72%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-11-20/000000001
до № ЗСК-3-11-20/000000006.

2. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 441,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 251,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 332,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,12%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-11-20/000000001
до № ЗСК-10-11-20/000000302.

3. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 359,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 359,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 299,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-11-20/000000001 до № ЗСК-27-11-20/000000075.

4. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 158 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 101,773 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33,076 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 75,387 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 14,09%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 76,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-11-20/000000001 до № ЗСК-32-11-20/000000043.

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА

ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):

5. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1227,905 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1227,905 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1149,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,99%;
- 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: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-11-20/000000001 до № ЗСК-1-11-20/000001090.

6. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1281,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3197,000MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1314,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1: 03.11.2009 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-11-20/000000001 до № ЗСК-4-11-20/000001202.

7. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2137,854 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3274,061 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1980,524 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,31%;
- 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:
ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-11-20/000000001 до № ЗСК-6-11-20/000001792.

8. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 677,176 MWh;
- потребена топлинна енергия: 731,132 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 622,894 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,12%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-11-20/000000001 до № ЗСК-8-11-20/000000590.

9. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 338 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75,935 MWh;
- потребена топлинна енергия 220,932 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 77,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-11-20/000000001 до № ЗСК-28-11-20/000000074.

10. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 164 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 839,010 MWh;
- потребена топлинна енергия: 635,130 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 864,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,11%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за

- подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-11-20/000000001 до № ЗСК-31-11-20/00000840

11. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 158 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2038,555 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2038,555 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2044,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 17,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 77,23%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-11-20/000000001 до № ЗСК-37-11-20/000001943.

12. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 158 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2036,146 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2036,146 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2037,597 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,19%; ДВГ2: 19,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,66%; ДВГ2: 80,06%;
- 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: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-11-20/000000001 до № ЗСК-37-11-20/000001936.

13. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 672,821 MWh;
- потребена топлинна енергия: 672,821 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 674,816 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,01%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-11-20/000000001 до № ЗСК-44-11-20/000000641.

14. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1394,250 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1394,250 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1226,774 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,43%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано

- производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-11-20/000000001 до № ЗСК-43-11-20/000001168.

15. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 334 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 684,681 MWh;
- потребена топлинна енергия: 684,681 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 675,215 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-11-20/000000001 до № ЗСК-46-11-20/000000646.

16. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 336 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4574,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4807,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3862,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,47%; ДВГ2: 20,11%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,40%; ДВГ2: 82,31%;

- 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: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-11-20/000000001 до № ЗСК-5-11-20/000003636.

17. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 336 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1318,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5291,108 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1324,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,87 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,15%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-11-20/000000001 до № ЗСК-40-11-20/000001152.

18. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 007,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 097,779 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8961,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,14%; ДВГ2: 19,41%; ДВГ3: 21,39%;

- ДВГ4: 22,00%; ДВГ5: 23,36%; ДВГ6: 22,08%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,35%; ДВГ2: 80,45%; ДВГ3: 82,19%; ДВГ4: 83,28%; ДВГ5: 85,82%; ДВГ6: 83,68%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-11-20/000000001 до № ЗСК-21-11-20/0000008466.

19. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 158 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7371,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7681,363 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7375,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,83%; ДВГ2: 20,11%; ДВГ3: 21,22%; ДВГ4: 24,50%; ДВГ5: 22,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,36%; ДВГ2: 79,52%; ДВГ3: 81,55%; ДВГ4: 85,85%; ДВГ5: 81,06%;
- 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: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-11-20/000000001 до № ЗСК-26-11-20/000007064.

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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2383,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2383,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2290,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 29,10%; ДВГ2: 26,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,94%; ДВГ2: 87,69%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-11-20/000000001 до № ЗСК-39-11-20/000001977.

21. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 10 037 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7470,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2742,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1302,492 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 19,93%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 85,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 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: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-11-20/000000001 до № ЗСК-12-11-20/00001298.

22. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8682 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 77 691,900 MWh;
- потребена топлинна енергия 59 034,864 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 100,892 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 11,69%; ТГ5: 19,98%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 78,70%; ТГ5: 81,47%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-11-20/000000001 до № ЗСК-9-11-20/000020639.

23. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 388 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 48 868,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 37 929,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 29 016,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 16,97%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 81,18%;
- 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: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-11-20/000000001 до № ЗСК-13-11-20/000026468.

24. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 178 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 124 171,462 MWh;
- потребена топлинна енергия: 119 663,650 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 40 671,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 12,15%; ТГ9: 16,20%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 86,57%; ТГ9: 88,10%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-11-20/000000001 до № ЗСК-14-11-20/000031693.
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ – от № ЗСК-14-11-20/000031694 до № ЗСК-14-11-20/000033750

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 изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 158 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 201 077,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 178 603,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 74 516,714 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,22%; ТГ2: 10,29%; ТГ4: 14,22%; ТГ5: 13,59%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,90%; ТГ2: 80,61%; ТГ4: 88,08%; ТГ5: 85,44%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-11-20/000000001 до № ЗСК-15-11-20/000058519;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-14-11-20/000058520 до № ЗСК-14-11-20/000062319.

26. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 162 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 066,532 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 373,786 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30 901,300 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 26,94%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 87,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-11-20/000000001 до № ЗСК-16-11-20/000029962.

27. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 461 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 155 635,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 155 039,636 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 55 440,213 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,42%; ТГ2: 21,45%; ТГ3: 21,39%; ТГ4: 21,47%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,72%; ТГ2: 80,73%; ТГ3: 80,68%; ТГ4: 80,76%;
- 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: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-11-20/000000001 до № ЗСК-18-11-20/000039717.

28. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 405 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 517,060 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 501,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 623,042 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 28,20%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-11-20/000000001 до № ЗСК-19-11-20/000011730.

29. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 17 876 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 595,703 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 554,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 593,760 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 29,27%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 78,37%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-11-20/000000001 до № ЗСК-20-11-20/000019014.

30. 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: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 26 125 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 223 320,489 MWh;
- потребена топлинна енергия: 206 154,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 18 751,260 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 14,47%; ТГ5: 14,91%; ТГ8: 13,09%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 92,10%; ТГ5: 92,39%; ТГ8: 80,62%;
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-11-20/000000001 до № ЗСК-22-11-20/000000049.

31. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 457 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 655,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 23 655,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 749,648 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 18,15%; ТГ3: 20,76%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 36,09%; ТГ3: 40,81%;
- 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: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-11-20/000000001 до № ЗСК-47-11-20/0000009360.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-946 от 20.11.2020 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 22.01.2020 г. от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец**, и събраните данни от проведеното на 09.12.2020 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 22.01.2020 г. от „Правецгаз 1“ АД, с искане за продължаване срока на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-13 от 27.01.2020 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните, съдържащи се в заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). При извършената проверка на заявлението и приложените към него документи са установени нередовности и непълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 29.01.2020 г. на Комисията, от „Правецгаз 1“ АД е изискано да представи допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 11.02.2020 г. заявителят е поискал удължаване на срока за предоставяне на документите, предвид натовареността на персонала с годишното счетоводно и данъчно приключване. Дружеството е представило част от изисканите данни и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 25.02.2020 г., като не е приложен бизнес план. В тази връзка, с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-29 от 14.04.2020 г., с вх. № Е-15-37-13 от 28.09.2020 г., с вх. № Е-15-37-13 от 30.10.2020 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 03.11.2020 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 05.11.2020 г. „Правецгаз 1“ АД е представило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-946 от 20.11.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 252 от 26.11.2020 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.12.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Правецгаз 1“ АД е заявил, че няма забележки и възражения по доклада.

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

I. Правни аспекти

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени със срок до 24.01.2021 г.

На основание чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, срокът на лицензията

се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Според чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът може да поиска продължаване срока на лицензията най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, „Правецгаз 1“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 22.01.2020 г. на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, с което е поискало продължаване с 20 (двадесет години) на срока на издадените му лицензии, т.е. до 24.01.2041 г.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да извърши преценка дали заявителят отговаря на изискванията на закона и дали изпълнява всички изисквания и задължения по действащата лицензия. С оглед изложеното, на основание чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, следва да се извърши преценка дали лицензиантът е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; дали притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността „разпределение на природен газ“; както и че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

„Правецгаз 1“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131534523, със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6. Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Васил Цветанов Василев.

Размерът на капитала на „Правецгаз 1“ АД е 198 529 лв. (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет лева), разпределен в 198 529 (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет) броя поименни акции с номинал от 1 (един) лв. Акционери в дружеството са: „Топлик“ ЕООД, гр. Ботевград с парична вноса от 131 029 лв. (сто тридесет и една хиляди и двадесет и девет лева) и община Правец с непарична вноса, представляваща правото на собственост върху газопроводи и съоръжения, на стойност 67 500 лв. (шестдесет и седем хиляди и петстотин лева). В тази връзка е представено и копие от книгата на акционерите на „Правецгаз 1“ АД, от което е видно процентното участие на акционерите в дружеството.

„Правецгаз 1“ АД е с предмет на дейност: „Инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителни обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ на територията на община Правец и продажба на природен газ и други видове дейности, които не са забранени от закона“.

От изпълнителния директор на дружеството са представени: декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истиността на заявените обстоятелства и приложените документи и данни; декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или в ликвидация и не е обявено в несъстоятелност; декларация по чл. 40, ал. 4, т. 3 от ЗЕ, че на „Правецгаз 1“ АД не е отнемана лицензия и не е отказано издаване на лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ от НЛДЕ, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност, както и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „б“ от НЛДЕ, че не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации от Председателя и от членовете на Съвета на директорите на „Правецгаз 1“ АД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и че не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Въз основа на горепосоченото се установява, че „Правецгаз 1“ АД е лице,

регистрирано по Търговския закон, както и че дружеството отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

II. Вещни права и доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда

1. Във връзка с наличието на вещни права на заявителя върху енергийния обект, „Правецгаз 1“ АД е представило в Комисията следните документи:

- Извлечение от инвентарна книга, от която е видно годината на въвеждане в експлоатация на активите, отчетната стойност на заприходените активи, годишната амортизационна норма и сумата на годишната амортизация;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 589 от 25.08.2006 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец - I етап - разпределителен газопровод от АГРС до кранов възел 4“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 904 от 27.11.2006 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец - I етап - разпределителен газопровод от АГРС до кранов възел 4“ с подобекти: газопроводно отклонение към хотел към Сити университет град Правец; ГРИП и дворна мрежа за ГПЧЕ „Алеко Константинов“ и ГРИП и дворна мрежа за СУО гр. Правец; газопроводно отклонение към ЦДГ „Здравец“ град Правец; газопроводно отклонение към община Правец и Поща; газопроводно отклонение към студентско общежитие, УПИ II, кв. 23 гр. Правец; газопроводно отклонение към хотел „Правец палас“ РУМ и ЦДГ „Индира Ганди“ град Правец и газопроводно отклонение към спортен комплекс град Правец;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 429 от 14.05.2007 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителни газопроводи по ул. „В. Левски“, ул. „Цвятко Вълков“ и ул. „Градешница“; разпределителни газопроводи по ул. „В. Левски“ /от ул. „Младост“ до „Ники“ ООД/, ул. „Елаша“, ул. „Елаша 2“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 703 от 02.08.2007 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод по ул. „Стара планина“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; продължение на разпределителен газопровод по ул. „Ф. Тотю“ до ул. „Ген. Гурко“ и разпределителен газопровод по ул. „Ген. Гурко“ /от ул. „Ф. Тотю“ до ул. „Опълченска“/ и осем газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; Разпределителен газопровод по ул. „Иван Пеев – Маруша“ /от ул. „В. Левски“ до ул. „Поп Марко“/ и ул. „Поп Марко“ до ул. „Градешница“ и девет газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; разпределителен газопровод по ул. „Мах. Манастирица 1“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; разпределителен газопровод по ул. „Никола Проданов“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 507 от 09.06.2008 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод в ж.к. „Север“; разпределителен газопровод по ул. „Пушкарска“ от осова точка (ОТ) 267 до ОТ 295 и разпределителен газопровод по ул. „Трепетлика“ от ОТ 289 до ОТ 293 и три броя газопроводни отклонения с ГРИТ; реконструкция на разпределителен газопровод от ф110 на ф160 от АГРС до кранов възел „А“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 722 от 21.07.2008 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ - газопровод в землището на Община Правец от АГРС до КВ при В41 за „Оранжерии Правец“;

- Разрешение за ползване № СТ - 05 - 1241 от 05.08.2016 г. за строеж: „Газификация на Община Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод до с. Разлив (от съществуващ разпределителен газопровод ф160 PE100 SDR11, излизащ от АГРС - гр. Правец), разпределителни газопроводи в с. Разлив (клон 1) и разпределителен газопровод в гр. Правец (клон 2- от кранов възел „А“ до т.А - 0)“; Газификация на гр. Правец, обхваща - разпределителен газопровод РГ - 05 от т.А - 0 до т.А - 58 и газопроводни

отклонения от него - 23 бр.; газификация на с. Разлив, община Правец, обхващаща разпределителни газопроводи - 4 бр. и газопроводни отклонения - 18 бр.;

- Разрешение за ползване № СТ - 05 - 1306 от 29.10.2019 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Газификация на гр. Правец“, подобекти : Газопроводно отклонение (ГО) завършва с ГРИТ; газпределителен газопровод (РГ) по улица „Чавдар войвода“ и две газопроводни отклонения завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Поп Марко“ и ул. „Иван Пеев - Маруша“ и три газопроводни отклонения завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Градешница“ и три газопроводни отклонения, завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Вълчо Цолов“, ул. „Иван Пеев - Маруша“ и ул. „Стара река“, шест броя газопроводни отклонения, завършващи с кран и пет броя газопроводни отклонения, завършващи с ГРИТ;

- Удостоверения от община Правец за въвеждане в експлоатация на строежи четвърта и пета категория на 50 броя газопроводни отклонения.

2. Във връзка с нормативните изисквания за опазване на околната среда, заявителят е представил:

- Решение № СО-232-ПР/2005 от 19.12.2005 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) - София за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Изграждане на три полупръстена за газификация на град Правец“ на възложителя „Правецгаз 1“ АД, гр. Правец;

- Решение № СО-138-ПР/2009 от 02.07.2009 г. на РИОСВ - София за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Изграждане на главен газопровод до с. Разлив и развитие на газоразпределителна мрежа в с. Разлив, община Правец“ на възложителя „Правецгаз 1“ АД гр. Правец, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони;

- Писмо от РИОСВ - София с изх. № 26-00-10263 от 19.11.2014 г. до „Правецгаз 1“ АД за потвърждение на горните две решения.

3. Във връзка с нормативните изисквания за безопасна експлоатация на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, заявителят е представил:

- Рамков договор, сключен между „Правецгаз 1“ АД и „ТОПЛИК“ ЕООД за сервизно гаранционно и извънгаранционно обслужване на изградени от „Правецгаз 1“ АД газови инсталации, сградни газови инсталации и газови уреди за природен газ;

- Удостоверение № С055 от 25.05.2006 г. за вписване на „ТОПЛИК-КО“ ООД в Регистъра на Държавна агенция за метрология и технически надзор на лицата, извършващи дейности поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност, като лице, което извършва „Поддържане, ремонтване и преустройство на промишлени газови инсталации, сградни газови инсталации и газови уреди за природен газ“;

- актуални актове от 31.01.2020 г. за извършени от „Енерготех“ ООД, гр. София периодични технически прегледи на газоразпределителни газопроводи, газопроводни отклонения собственост на „Правецгаз 1“ АД на територията на община Правец;

- копия от ревизионни книги и ревизионни актове за периодичен технически преглед на разпределителната газопроводна мрежа и съоръжения;

- становище от Главна дирекция за пожарна безопасност и защита на населението - регионална дирекция София за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 или т. 10 от ЗМВР.

Въз основа на представените доказателства се установи, че са изпълнени изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ - вещи права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и доказателства, че енергийните обекти, чрез

които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

III. Срок на лицензията

„Правецгаз 1“ АД е поискало продължаване с 20 (двадесет) години на срока на издадените лицензии. Като обосновка за новия срок на лицензиите, „Правецгаз 1“ АД е посочило, че има изграден опит и утвърден авторитет в областта на разпределението и снабдяването с природен газ, собственик е на газоразпределителната мрежа и ежегодно извършва строежи с цел разширяването ѝ, както и че я поддържа в добро техническо състояние. Дружеството посочва, че за периода 2006 - 2019 г. е извършило инвестиции за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на 1100 хил. лв. и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 41 хил. лв., за чиято възвръщаемост е необходим по-дълъг период от време.

Заявителят посочва, че е необходимо пълно възвръщане на вложените инвестиции за периода 2006 - 2019 г., както и получаване на справедливо ниво на възвръщаемост на вложените средства, което е пряко свързано със срока на експлоатация на изградената ГРМ. При формулиране на искането си относно срока на продължаване на лицензиите „Правецгаз 1“ АД отчита срока на откупуване на инвестициите, както и физическия срок на експлоатация на съоръженията, изградени от дружеството. Физическата годност на полиетиленовите тръби, с които ще се изгражда мрежата, е над 50 години, а амортизационният срок на активите на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея е 25 години.

Според „Правецгаз 1“ АД основание за исканото удължаване на срока на лицензиите с 20 (двадесет) години е и обстоятелството, че за 14-годишния период от лицензирането си дружеството със своята работа и отношение към клиентите и благодарение на разумна ценова политика е успяло да спечели доверието и предпочитанията на населението на община Правец и се ползва с добра репутация пред обществеността и местното управление.

IV. Технически аспекти

1. Относно техническото състояние на енергийния обект и техническите и експлоатационни характеристики и обслужващата го инфраструктура

Към края на 2019 г. общо изградената газоразпределителна мрежа на „Правецгаз 1“ АД е 43 898 м, от които 9393 м са в с. Разлив, състоящи се от полиетиленови тръби тип PE80 SDR11, оразмерени за налягане 0,5 МПа и тип PE100 SDR11, оразмерени за налягане 0,6 МПа, с диаметри от ф32 до ф160. Изградената ГРМ е, както следва: Ф32 – 12 265 м, Ф40 – 7176 м, Ф50 – 7701 м, Ф75 – 1996 м, Ф90 – 1700 м, Ф110 – 5291 м, Ф160 – 7769 м. Към нея са изградени и следните поддържащи съоръжения – одорираща станция – 1 брой, линейни кранови възли – 18 бр.; газорегулиращи измервателни табла – 728 бр., газоизмервателни табла – 146 бр.

Към края на 2019 г. „Правецгаз 1“ АД има 874 броя присъединени клиенти и те са следните: 6 броя промишлени клиенти в гр. Правец; 157 броя обществено-административни и търговски, от които 154 броя в гр. Правец и 3 броя в с. Разлив и 711 броя битови, от които 681 броя в гр. Правец и 30 броя в с. Разлив.

„Правецгаз 1“ АД е представило Договор за предоставяне на информационна услуга № Б-12/2019 г. от 01.04.2019 г. за право на ползване, инсталиране и поддръжка на специализиран софтуер „Информационна система за управление на газоразпределително дружество“.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава технически възможности и материални ресурси за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец през новия срок.

2. Доказателства за назначения персонал, данни за управленската и организационна структура на лицензианта и данни за числеността на персонала, зает

в упражняване на лицензионната дейност

„Правецгаз 1“ АД има едностепенна система на управление - Съвет на директорите, състоящ се от 3 члена. Дружеството се управлява и представлява от Васил Василев - изпълнителен директор. Относно организационната структура и числеността на персонала е представено длъжностно разписание, видно от което персоналът на дружеството се състои от 5 души, от които изпълнителен директор, главен счетоводител, инженер и двама монтьори.

Относно образованието и квалификацията на персонала са представени 5 бр. копия от дипломи за завършено висше и средно образование, съответно на изпълнителен директор, главен счетоводител, инженера и на двамата монтьори, както и копия от сертификати на специалистите по поддръжката за правоспособност за заваряване на пластмаси-муфи и спояване.

Като доказателства за здравословни и безопасни условия на труд заявителя е представил договор от 25.02.2020 г. със служба по трудова медицина „Окей плюс“ ЕООД с предмет на дейност: обслужване на шест служители съгласно изискванията на чл. 25, ал. 1 от ЗЗБУТ и Наредба №3/2008 г. на МЗ и МТСП и Наредба № 5 - 1999 на МТСП и МЗ за реда и условията за осъществяване дейността на служба по трудова медицина.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава човешки ресурси и опит, и ще отговаря на условията, за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец през новия срок.

V. Икономически аспекти

Финансово-икономическо състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г.:

От годишните финансови отчети на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г. е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: печалба от 131 хил. лв. за 2017 г., печалба в размер на 48 хил. лв. за 2018 г. и печалба в размер на 71 хил. лв. за 2019 г.

Общите приходи нарастват от 1124 хил. лв. за 2017 г. на 1332 хил. лв. през 2019 г. Структурата на приходите включва приходи от продажби на природен газ на клиенти, приходи от услуги и други приходи. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 996 хил. лв. през 2017 г. на 1287 хил. лв. за 2019 г.

Общите разходи се увеличават от 975 хил. лв. за 2017 г. на 1253 хил. лв. за 2019 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се увеличават от 717 хил. лв. за 2017 г. до 977 хил. лв. за 2019 г. Разходите за материали намаляват от 39 хил. лв. за 2017 г. на 37 хил. лв. за 2019 г. Разходите за външни услуги нарастват от 25 хил. лв. през 2017 г. на 51 хил. лв. за 2019 г. Разходите за амортизации нарастват от 42 хил. лв. през 2017 г. на 46 хил. лв. през 2019 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки намаляват от 124 хил. лв. за 2017 г. на 114 хил. лв. за 2019 г., а други разходи от 26 хил. лв. през 2017 г. намаляват на 24 хил. лв. за 2019 г.

Дружеството отчита нарастване на общите активи от 1237 хил. лв. за 2017 г. до 1321 хил. лв. в края на 2019 г., в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 836 хил. лв. през 2017 г. на 886 хил. лв. през 2019 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 400 хил. лв. за 2017 г. на 435 хил. лв. за 2019 г., в резултат увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици, и парични средства в депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 199 хил. лв. Другите резерви се увеличават от 192 хил. лв. през 2017 г. на 370 хил. лв. през 2019 г. Дружеството отчита увеличение на собствения капитал от 522 хил. лв. за 2017 г. на 640 хил. лв. за 2019 г., вследствие на увеличение на резервите и текущата печалба. Дългосрочни задължения не са отчетени за периода. Краткосрочните задължения

намаляват от 130 хил. лв. за 2017 г. на 90 хил. лв. за 2019 г., основно от намаление на задълженията към доставчици и други задължения.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления са от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, за данъци и други, а постъпленията - от търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са отчетени плащания, свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са отчетени плащания по кредит овърдрафт, лихви и постъпления от лихви.

От отчетените парични потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че в края на всяка една година парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в следващата таблица:

Таблица № 1

Показатели	Отчет		
	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	1124	1265	1332
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	975	1211	1253
Счетоводна печалба (хил. лв.)	149	54	79
Финансов резултат (хил. лв.)	131	48	71
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,62	0,68	0,72
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	3,08	3,30	4,83
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	4,02	4,12	7,11

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,62 за 2017 г. на 0,72 за 2019 г. Това означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 3,08 за 2017 г. на 4,83 за 2019 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойности над единица за периода, като от 4,02 за 2017 г. нараства на 7,11 за 2019 г. Това е показател, че дружеството не е имало затруднения при покриването на задълженията си. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че за периода 2017 – 2019 г. общото финансово състояние на „Правецгаз 1“ АД е добро.

VI. Бизнес план на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.

В изпълнение на изискването на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Правецгаз 1“ АД е представило бизнес план за дейността на дружеството за периода 2021 – 2025 г., с вх. № Е-15-37-13 от 28.09.2020 г. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията. Предвид изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 и чл. 69, ал. 4 във връзка с чл. 13 от НЛДЕ, представеният от „Правецгаз 1“ АД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2021 – 2025 г. подлежи на одобрение от Комисията. Същият е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

1. Инвестиционна програма

Към м. септември на 2020 г. са изградени 22 628 м разпределителни газопроводи, 13 457 м газопроводни отклонения до училища, търговски обекти и др., както и над 8000 м

отклонения до битови клиенти.

Графикът на строителството за развитието на ГРМ на територията на община Правец и с. Разлив е, както следва:

2021 г. - гр. Правец и с. Разлив - 900 м разпределителни газопроводи и 70 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2022 г. - гр. Правец - 1020 м разпределителни газопроводи и 57 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2023 г. - гр. Правец и с. Разлив - 950 м разпределителни газопроводи и 75 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2024 г. - гр. Правец - 1100 м разпределителни газопроводи и 57 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2025 г. - гр. Правец - 1050 м разпределителни газопроводи и 75 м газопроводни отклонения, в това число битови.

„Правецгаз 1“ АД за петгодишния период планира да изгради на територията на община Правец общо 5454 м, от които 5120 м разпределителни газопроводи и 334 м газопроводни отклонения. Общата стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2021 – 2025 г. е в размер на 516 хил. лв.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Правец са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	74	83	79	89	94	418
	м	970	1077	1025	1157	1225	5454
Инвестиции в съоръжения	хил.лв.	26	18	18	18	18	98
	брой	33	29	29	29	29	149
Общо:	хил. лв.	100	101	97	107	112	516

2. Производствена програма

„Правецгаз 1“ АД е разработило производствената си програма въз основа на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, дружеството е посочило: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти и влиянието на общите икономически тенденции.

Заявителят посочва, че очакваната консумация е определена на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. През периода на бизнес плана се предвижда да бъдат присъединени 24 бр. ОА и търговски клиенти, и 125 бр. битови клиенти. Нови промишлени клиенти не се предвижда да бъдат присъединени през прогнозния период.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Правец да достигне 24 500 MW/h/г., реализирана от 1067 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Промислени	MW/h/г.	3358	3358	3358	3358	3358
ОА и търговски	MW/h/г.	12 161	12 422	12 684	12 945	13 207
Битови	MW/h/г.	7011	7242	7473	7704	7935
Общо:	MW/h/г.	22 530	23 022	23 515	24 007	24 500

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Промислени	брой	6	6	6	6	6
ОА и търговски	брой	186	190	194	198	202
Битови	брой	759	784	809	834	859
Общо:	брой	951	980	1009	1038	1067

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 1067 бр., от които 6 бр. промишлени, 202 бр. обществено-административни и търговски клиенти, и 859 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна програма

„Правецгаз 1“ АД заявява, че основна цел в програмата е поддържане на газоразпределителната система за качествено снабдяване на клиентите си с природен газ и недопускане на аварийни ситуации. В тази връзка на базата на статистическа обработка на информацията и класификация на ремонтните дейности е създадена ремонтната програма на дружеството, която съдържа: текущи ремонти, включително аварийни; планово - профилактични и основни ремонти. Дадена е класификация, описание и основни технически характеристики на газовите системи.

Ремонтната програма включва контролни дейности и критерии за планиране на ремонти на: преносни газопроводи, междуселищни газопроводи 16 bar метални, междуселищни газопроводи полиетилен (PE) 10 bar, градски разпределителни мрежи PE до 10 bar, автоматични газорегулаторни станции и съоръжения в тях, газорегулиращи и замерни пунктове, разходомери, одориращи станции и кранови възли. Начинът на извършване на ремонтите е съгласно паспорти и „Процедури за експлоатация, обслужване, поддържане и ремонт на разпределителни газопроводи и съоръженията към тях“ на „Правецгаз 1“ АД.

4. Социална програма

„Правецгаз 1“ АД предвижда да осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна, спорт, отдых и туризъм, бизнес облекло; медицинско обслужване на служителите; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития в личен план и при необходимост от скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

Заявителят предвижда продължаващото газифициране и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общината в следните аспекти:

- *социален аспект* - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на газоразпределителната мрежа; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; създаване на условия за развитие на туризма; повишаване на комфорта на живот в общината.

- *екологичен аспект* - подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсявания на въздуха и др.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на

природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 92% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	283	293	295	306	317
Разходи за материали	41	43	46	49	52
Разходи за външни услуги	52	52	52	52	53
Разходи за амортизации	61	67	64	69	75
Разходи за заплати и възнаграждения	91	92	94	95	97
Разходи за социални осигуровки	20	21	21	21	22
Социални разходи	12	12	13	13	13
Други разходи	6	6	6	6	6
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч:	5	5	5	6	6
Общо разходи за разпределение:	288	299	301	312	323

5.1. Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи обхващат следните основни елементи:

Разходи за материали:

- горива за автотранспорт, прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2019 г.;

- работно облекло, прогнозиран на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло;

- канцеларски материали, прогнозиран според броя на персонала;

- материали за текущо поддържане, представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозиран са като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръженията за 2019 г., като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходи за външни услуги:

- застраховки за дейността „разпределение“, които са прогнозиран като процент от стойността на дълготрайните материални активи, като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“;

- данъци и такси, в т.ч. са прогнозиран лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозиран на база отчетни данни за 2019 г. като разходите за абонаменти включват разходи за софтуерно и счетоводно обслужване;

- абонаментното поддържане и аварийна готовност, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозиран са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи за СОТ и

противопожарна охрана;

- разходи за наем, включващ наем на офис, както и разходи за вода, отопление и ел. енергия, като са прогнозиран на база отчетни данни за 2019 г.;

- проверка на уреди, определени са за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

- експертни и одиторски разходи, прогнозиран на база отчетни данни за 2019 г.;

- други разходи, включени са разходи за трудова медицина, ремонти на леки автомобили, разходи за съгласуване на документи от общината.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват начислените работни заплати на целия персонал. Прогнозирани са въз основа на разхода за заплати на човек за 2019 г. и броя на персонала, който за периода е 5 човека включително и един управител. Предвидено е увеличение на персонала с 2 души, 1 бр. в дейност разпределение и 1 бр. в дейност снабдяване. Увеличението на персонала е във връзка с обслужването на очаквано нарастване на документооборота, свързано с присъединяването на битови клиенти, както и с техническото обслужване на увеличената газоразпределителна мрежа.

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки.

Социални разходи, свързани със социални надбавки и с други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Прогнозирани са на база отчетните данни за 2019 г.

Други разходи, включват разходи за командировки и обучения на персонала, охрана на труда.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен и доставен природен газ и разходните норми на предприятието.

Разходи за материали – основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозиран на в съответствие с разходната норма от 25 mg/MWh и прогнозните количества за реализация.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 8% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2021 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2025 г.
Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ –Условно-постоянни разходи	26	26	27	27	27
Разходи за материали	2	2	2	2	2
Разходи за външни услуги	5	5	5	5	5
Разходи за амортизации	1	1	1	1	1
Разходи за заплати и възнаграждения	9	9	9	10	10
Разходи за социални осигуровки	2	2	2	2	2
Други разходи	7	7	7	7	7
Общо разходи за снабдяване:	26	26	27	27	27

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянните разходи, като няма планирани променливи разходи пряко

зависещи от количествата пренесен природен газ. Най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 35%.

УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

Разходи за материали, прогнозиран за работно облекло и горива за транспорт.

Разходи за външни услуги, планирани за пощенски разходи и разходи за интернет и телефонни услуги, разходи за лицензионни такси, разходи за застраховки, които включват гражданска отговорност и каско за наличните автомобили.

Разходи за амортизации, включват амортизации на одоратор и Интегрирано комуникационно устройство за наблюдение и контрол.

Разходи за персонал, планирани за един служител.

Други разходи – разходи за охрана на труда, командировки, поддържане на система за фактуриране и др.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Правецгаз 1“ АД има акционерен капитал от 199 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. Необходимите средства на дружеството ще обезпечат целия размер на планираните инвестиции. Като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвиждат собствени средства, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационни отчисления за всяка една година от периода.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

„Правецгаз 1“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 80 хил. лв. за 2021 г.; 70 хил. лв. за 2022 г.; 76 хил. лв. за 2023 г.; 74 хил. лв. за 2024 г.; 72 хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 908 хил. лв. за 2021 г. на 980 хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 881 хил. лв. през 2021 г. на 961 хил. лв. за 2025 г.

„Правецгаз 1“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от 820 хил. лв. за 2021 г. на 900 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 506 хил. лв. за 2021 г. до 550 хил. лв. за 2025 г. Разходите за материали се увеличават от 48 хил. лв. за 2021 г. на 60 хил. лв. за 2025 г. Разходите за външни услуги са прогнозиран в размер на 57 хил. лв. през периода 2021 - 2024 г. и 58 хил. лв. за 2025 г. Разходите за амортизации се увеличават от 62 хил. лв. през 2021 г. на 75 хил. лв. през 2025 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 134 хил. лв. за 2021 г. на 144 хил. лв. за 2025 г., а другите разходи са прогнозиран в размер на 13 хил. лв. годишно през периода на бизнес плана.

Дружеството прогнозира общите активи да нарастват от 1271 хил. лв. за 2021 г. до 1336 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 900 хил. лв. през 2021 г. на 1026 хил. лв. през 2025 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството намаляват от 371 хил. лв. за 2021 г. на 310 хил. лв. за 2025 г.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 199 хил. лв. Другите резерви са прогнозиран в размер на 370 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 716 хил. лв. за 2021 г. на 765 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната печалба. Прогнозиран са и приходи за бъдещи периоди, които от 501 хил. лв. за 2021 г. намаляват на 472 хил. лв. за 2025 г. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения се увеличават от 54 хил. лв. за 2021 г. на 99 хил. лв. за 2025 г., основно от увеличаване на задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Постъпленията са от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения, за данъци и др. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания, свързани с лихви, дивиденди и др.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Показатели	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	908	920	940	960	980
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	820	842	856	878	900
Счетоводна печалба (хил. лв.)	88	78	84	82	80
Финансов резултат (хил. лв.)	80	70	76	74	72
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,80	0,76	0,74	0,74	0,75
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	6,87	5,58	3,71	3,40	3,13
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	13,26	12,46	8,89	8,31	7,23

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е под единица, като намалява от 0,80 за 2021 г. на 0,75 за 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 6,87 през 2021 г. на 3,13 през 2025 г., но остава над единица. Това е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства е 13,26 за 2021 г. и намалява на 7,23 за 2025 г., но остава над единица. Това означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за целия период на бизнес плана ще бъде *добро*.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Предвид изтичането на регулаторния период на цените „Правецгаз 1“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-37-14 от 14.10.2020 г., с искане за утвърждаване на цени за дейност „разпределение на природен газ“ и цени за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, за регулаторен период 2021 – 2025 г., което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

„Правецгаз 1“ АД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството,

строителството и в маркетинга на услугата, а именно:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално и използване.

В производството: рационализиране на снабдяването; планиране и ръководство на експлоатационния процес; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на сервизната дейност.

В маркетинга на услугата: атрактивни рекламни кампании; повишаване квалификацията на персонала.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри, „Правецгаз 1“ АД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Правец за новия срок на лицензиите.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-946 от 20.11.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по протокол от 26.11.2020 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.12.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Правецгаз 1“ АД е заявил, че няма забележки и възражения по доклада. Въз основа на приетия доклад е изготвен проект на решение, като в него няма промяна. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 и ал. 3 и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Продължава срока на Лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД с 20 (двадесет години), считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 24.01.2021 г.

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в Лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД.

И. Иванов обърна внимание, че това е финално решение след завършване на процедурата (след проведено открито заседание).

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 и ал. 3 и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД, с ЕИК 131534523, със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6, с 20 (двадесет години), считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 24.01.2021 г.

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1020 от 14.12.2020 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-131/30.07.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2. както следва:

1. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, приема доклад с вх. № Е-Дк-1021 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-191/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Да се изпрати копие от доклада до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура.

По т.3. както следва:

1. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, приема доклад с вх. № Е-Дк-1022 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия

за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-190/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Да се изпрати копие от настоящия доклад до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № Е-08-31-8/07.10.2020 г. от В. Димитрова – прокурор от Върховна административна прокуратура.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1017 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация - Перник“ АД във връзка с изпълнение на § 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1023 от 14.12.2020 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

3. Насрочва обществено обсъждане по т. 2 на 22.12.2020 г. от 10.00 ч.;

4. Общественото обсъждане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад № Е-Дк-1018 от 14.12.2020 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г. от 31 бр. дружества.

2. Издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г. от 31 бр. дружества.

По т.7. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД, с ЕИК 131534523, със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6, с 20 (двадесет години), считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 24.01.2021 г.

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1020 от 14.12.2020 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-131/30.07.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1021 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-191/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1022 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-190/12.10.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1017 от 14.12.2020 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация - Перник“ АД във връзка с изпълнение на § 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1023 от 14.12.2020 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

6. Доклад № Е-Дк-1018 от 14.12.2020 г. и Решение на КЕВР № С-15 от 17.12.2020 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2020 г. до 30.11.2020 г. от 31 бр. дружества.

7. Решение на КЕВР № И2-Л-197 от 17.12.2020 г. относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)