



ПРОТОКОЛ

№ 233

София, 20.10.2021 година

Днес, 20.10.2021 г. от 10:03 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, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-48 от 30.06.2021 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Радослав Наков, Цветанка Камбурова,
Надежда Иванова и Йовка Велчева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1043 от 14.10.2021 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г. от 25 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1044 от 15.10.2021 г.относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК – 1034 от 12.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 15.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Любослава Джоргова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1035 от 12.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 20.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС” ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Хриси Йорданова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова,
Александра Димитрова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-48 от 30.06.2021 г. за изменение на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 13.10.2021 г., установи следното:

Административното производство е образувано във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-48 от 30.06.2021 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, като бъде изменено приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, във връзка с проект „Подмяна на двигател и генератор на Когенератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа“.

Със заповед № З-Е-152 от 06.07.2021 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-И-48 от 09.07.2021 г. и от 30.07.2021 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени с писма към вх. № Е-ЗЛР-И-48 от 19.07.2021 г. и от 09.08.2021 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1000 от 27.09.2021 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 222 от 06.10.2021 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.10.2021 г. е проведено открито заседание по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8

на КЕВР, на което чрез програмата за съобщения Skype дистанционно участие е взел г-н Денислав Денчев – изпълнителен директор на дружеството. Същият е изразил становище по доклада, като е посочил, че са допуснати неточности на стр. 4 и стр. 5 в доклада по отношение на Когенератор № 5, както и в Приложение № 1 по отношение на номиналната топлинна мощност на топлообменниците на новия когенератор, типа и техническите характеристики на електрическия генератор към него и работните часове на отделните производствени съоръжения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

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

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД притежава лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решения № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г.; № И3-Л-041-02 от 05.12.2011 г. и № И4-Л-041-02 от 13.09.2018 г. на Комисията и лицензия № Л-040-05 от 06.12.2000 г. за „пренос на топлинна енергия. С решение № И1-Л-040 от 05.03.2020 г., Комисията е продължила срока на двете лицензии с по 20 (двадесет) години всяка, считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 05.01.2021 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения и екологичните норми.

С подаденото заявление дружеството е поискало изменение на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект, свързано с изменение на приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ във връзка с проект „Подмяна на двигател и генератор на Когенератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа“.

Дружеството е обосновоало искането си със следните обстоятелства:

Дейността по лицензията се осъществява в централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, собственост на дружеството, в която са изградени 5 броя когенерационни инсталации с обща инсталирана електрическа мощност 11,180 MW. Когенератор КГ-5 (type: JMS 612 GS-N.L с производител JENBACHER и година на производство 1998 г.), представляващ двигател и генератор, който е монтиран през 2015 г., е заменен с по-нов модел когенератор JENBACHER type: JGS 420 GS-N.L, произведен през 2019 г. Дружеството посочва, че **причините за извършената подмяна са следните:**

- през 2019 г. съоръжението е наработило 60 000 работни часа, при които трябва да се извърши задължителен основен ремонт, съгласно предписанията на завода-производител;

- този модел когенератор е спрял от производство и липсват резервни части за извършването на ремонтни дейности на съоръжението;

- новият модел когенератор е с по-добри технически параметри – топлинна мощност 1 533 kW и електрическа мощност 1 490 kW, **като дружеството заявява, че изходящата електрическа мощност ще бъде софтуерно ограничена до 1 464 kW.**

Това е видно и от посоченото в забележка в Приложение № 1 към Допълнително споразумение № 1 към Договор № 94-4/14.09.2017 г.;

- новият когенератор е с последна модификация на управлението на производството на електрическа и топлинна енергия, с по-висок коефициент на полезно действие при производство на електрическа енергия и с по-ниски експлоатационни разходи.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД посочва, че при новите параметри на когенератора не се налага преработка на: присъединяването към електроразпределителната мрежа и търговското мерене на електрическа енергия; силовата електрическа инсталация-трансформатор, кабели, КРУ и другите елементи, свързващи генератора с мрежата; строителните конструкции-фундамент, сграда и други; присъединяването към инсталацията за природен газ и присъединяването към отоплителната инсталация (топла/студена вода).

След като дружеството е извършило сравнителен анализ на техническите параметри и положителните аспекти, и поради необходимост от тази мощност съществуващият когенератор № 5 е заменен с нов модел когенератор JENBACHER type: JGS 420 GS-N.L., като в тази връзка дружеството е изпълнило проект „Подмяна на двигател и генератор на когенератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа“. Проектът е изпълнен в съответствие с изискванията на Закона за устройство на територията и съгласно издадено разрешение за строеж № 6 от 27.01.2020 г., което е приложено към заявлението. Тъй като извършената подмяна е шеста категория строеж, не се съставят актове по ЗУТ. Когенератор № 5 е въведен в експлоатация като базова мощност, съгласно Разрешение за ползване № СТ-05-1898 от 29.12.2016 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК), което също е приложено към заявлението. В резултат на подмяната са променени следните технически характеристики на когенератор КГ № 5:

- Инсталирана топлинна мощност от 1 574 kW на 1 533 kW;
- Обща ефективност (КПД) – от 84% на 82,6%;
- Електрическа ефективност – от 40,5% на 41,3%.

Подмяната на съоръжението води до несъществено изменение на параметрите на топлообменниците за оползотворяване на топлината от ДВГ – от 11,230 MW на 11,189 MW и до намаляване на инсталираната топлинна мощност с топлоносител гореща вода от 47,210 MW на 47,169 MW, като утилизаторите за допълнително охлаждане на димните газове усвояват част от енергията на димните газове след топлообменниците и компенсират. Параметрите на новия модел Когенератор са посочени в проекта на Приложение № 1 към лицензията.

Когенератор № 5 е разположен върху земя, собственост на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, съгласно нотариален акт № 176, т. II, рег. № 11 574, н.д. 376/2009 г. и скица № 15-25270 от 14.01.2020 г., които са представени като приложение към заявлението.

Дружеството заявява, че е изпълнило изискванията на Закона за опазване на околната среда (ЗООС). В тази връзка е извършено задължителното уведомяване на РИОСВ-Варна за планираните промени в работата на инсталацията, които са съобразени с

условията на Комплексното разрешително (КР) № 84-НО/2005 г., издадено на дружеството. С писмо от 14.04.2020 г. Изпълнителна агенция по околна среда-София (ИАОС) е уведомила дружеството, че съгласно информацията по Приложение № 5 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни (посл. изм. ДВ, бр. 67/23.08.2019 г.) при реализацията на планираната промяна:

- няма увеличение на количествата или промяна във вида на използваните опасни вещества от Приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 към ЗООС;
- няма да доведе до въздействие върху незасегнат досега компонент на околната среда;
- не се очаква да има изменение на физическите параметри на емисиите или начина на изпускането им, включително местоположение или параметри на изпускащите устройства или точките на заустване, или увеличаване над пределно допустимите норми на изпусканите вещества по вид и количество.

В заключение, в писмото на ИАОС се посочва, че планираната промяна в работата на инсталацията не е свързана със значително отрицателно въздействие върху здравето на хората или върху околната среда, както и не е необходима промяна на условията или поставяне на нови условия в разрешителното.

В тази връзка, на основание чл. 123г, предложение трето, във връзка с чл. 126, ал. 3 от ЗООС и в изпълнение на изискванията на чл. 16, ал. 2, предложение трето и ал. 3, изречение първо от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, ИАОС заявяват, че липсва необходимост от провеждане на процедура по реда на чл. 117, ал. 2 или по чл. 126, ал. 1 от ЗООС.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Подмяната на двигател и генератор на Когенератор № 5, представляващ основно съоръжение за изпълнение на лицензионната дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. За удостоверяване на вещните си права върху съоръжението заявителят е представил извлечение от инвентарна книга и копие от договорите за доставка и монтаж.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложение № 1 към нея, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

От изложеното по-горе може да се направи извод, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от НЛДЕ за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност.

Общо инсталираната електрическа мощност на производствените съоръжения в централата, собственост на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, преди подаване на заявлението с вх. № Е-ЗЛР-И-48 от 30.06.2021 г. е **11,180 MW_e**, а общата топлинната мощност с топлоносител гореща вода е **47,210 MW_t**.

Експлоатацията на централата се осъществява в съответствие с издаденото на дружеството комплексно разрешително (КР) № 84 от 2005 г. на МОСВ, което е актуализирано с решение № 84-Н0-И1-А6/2021 г. на МОСВ в съответствие със ЗООС.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило копия на следните документи:

- Проект на Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“;
- Разрешение за строеж № 6 от 27.01.2020 г., издадено от главен арх. на район „Владислав Варненчик“, община Варна;
- Разрешение за ползване № СТ-05-1898 от 29.12.2016 г., издадено от ДНСК;
- Нотариален акт за собственост на недвижим имот;
- Скици на поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Варна;
- Писмо с изх. № КР-914 от 14.04.2020 г. на ИАОС към МОСВ;
- Платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявлението;
- Информационен лист на топлообменник, с легализиран превод от преводаческа агенция „Форум 1999“ ЕООД;
- Техническо описание на когенератор JGS 420 GS-N.L, Jenbacher;
- Договор № 94-4 от 14.09.2017 г. сключен между „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и „Филтър“ ООД ведно с приложения: № 1, 2 и 3 към договора;
- Допълнително споразумение № 1 към Договор от 14.09.2017 г., сключено между „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и „Филтър“ ООД ведно с приложение № 1 към него;
- Извлечение от инвентарна книга за когенератор № 5 към 31.12.2020 г.;
- Писмо с изх. № 104 от 14.10.2019 г. от „Филтър“ ООД до „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и легализиран превод от преводаческа агенция „Форум 1999“ ЕООД, относно подмяната на двигател и генератор на когенератор № 5 с нов модел JGS 420 GS-N.L, Jenbacher;
- Копия на фактури за извършените разходи, свързани с придобиването на новия когенератор № 5.
- Решение № 84-Н0-И1-А4/2016 г. на МОСВ;
- Решение № 84-Н0-И1-А6/2021 г. на МОСВ с което е актуализирано КР № 84 от 2005 г.

Замененият когенератор № 5 с нов модел JGS 420 GS-N.L, Jenbacher, производство 2019 г. ще продължи да изпълнява функциите като **основна производствена мощност**, съгласно решение № 84-Н0-И1-А4/2016 г. на МОСВ и съгласно решение № 84-Н0-И1-А6/2021 г. на МОСВ с което е актуализирано КР № 84 от 2005 г.

Замяната на когенератор № 5 няма да доведе до промени в експлоатацията на енергийния обект – той ще продължи да произвежда електрическа и топлинна енергия, което не води до изменение на вида на лицензията, а само до изменението на инсталираните мощности на основно производствено съоръжение в Приложение № 1.

Дружеството е представило извлечение от инвентарната книга за когенератор № 5 от което е видно, че към 31.12.2020 г. подменените части (част 30 000 работни часа и част 60 000 работни часа) са с нулева балансова стойност, а неподменящата се част е с балансова стойност в размер 307 022,55 лв. След извършената подмяна стойността на когенератор КГ - № 5 е завишена с 1 088 925,53 лв., както следва: част 30 000 работни

часа– 373 431,02 лв.; част 60 000 работни часа – 600 222,09 лв. и неподменящата се част – 115 272,42 лв. или общата балансова стойност е 1 395 948,08 лв. Демонтираното старо съоръжение се връща на производителя в случай на подмяна, съгласно споразумение между GE Jenbacher и „Филтър“ ООД, като техен официален представител и сервизен партньор за Република България. Дружеството е заявило, че извършената подмяна на старото съоръжение е финансирана със собствени средства.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че извършената замяна на когенератор № 5 с нов модел води до несъществени изменения на параметрите на топлообменниците за оползотворяване на топлината от ДВГ, а от там и до минимално намаление на общата инсталирана топлинна мощност с топлоносител с гореща вода от 47,210 MW_t на 47,169 MW_t, което няма да доведе до нарушаване на топлоснабдяването на клиентите на дружеството. Също така замяната води и до намаление от 84,00% до 82,6% на общата ефективност (КПД), докато електрическата ефективност се увеличава от 40,5% на 41,3%.

Изпълненият проект за замяна на когенератор № 5 не води до увеличение на количествата или промяна във вида на използваните опасни вещества, няма да доведе до въздействие върху незасегнат досега компонент на околната среда, не се очаква да има изменение в посока увеличение на генерираните парникови газове и общо емисиите на димни газове при производството на енергия. Следователно проектът няма да влоши досегашните екологични параметри на централата като цяло и няма да доведе до допълнително отрицателно въздействие върху околната среда при нейната експлоатация.

След извършената замяна на когенератор № 5 общата инсталирана електрическа мощност се запазва на 11,180 MWe, а общата топлинната мощност с топлоносител гореща вода се променя от 47,210 MW_t на 47,169 MW_t.

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

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Наков. На проведеното открито заседание по доклада за изменение на лицензията по заявление на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД г-н Денислав Денчев, изпълнителен директор на дружеството, е изразил становище, като е посочил, че са допуснати неточности в доклада и в Приложение №1 към лицензията по отношение на номиналната топлинна мощност на топлообменниците на новия когенератор, типа и техническите характеристики на електрическия генератор към него и работните часове на отделните производствени съоръжения. Същите са отразени в проекта на решение и в Приложение №1, така както са изпратени отново коригирани от дружеството след откритото заседание.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Да измени лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждането в експлоатация на когенератор № 5 (изпълнение на проект „Подмяна на двигател и генератор на когенератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа“) като общата инсталирана електрическа мощност се запазва на 11,18 MWe, а топлинната мощност се променя от 47,210 MW_t на 47,169 MW_t;

2. Във връзка с изменението по т. 1, да одобри актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, представляващо приложение към решението.

И. Н. Иванов каза, че от изложението разбира, че техническите неточности са отстранени в проекта на решение. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД с ЕИК 103195446, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ж. к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждането в експлоатация на когенератор № 5 (изпълнение на проект „Подмяна на двигател и генератор на когенератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа“) като общата инсталирана електрическа мощност се запазва на 11,18 MW_e, а топлинната мощност се променя от 47,210 MW_t на 47,169 MW_t.

2. Във връзка с изменението по т. 1, одобрява актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., представляващо приложение към решението.

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

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

По т.2. Комисията, 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; „Овердрайв“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ

„София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД; и доклад с вх. № Е-Дк-1043 от 14.10.2021 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. 21 от 12.03.2021 г., в сила от 12.03.2021 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 пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 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 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW 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 **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

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

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** 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 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 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 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** 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 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

• С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Овердрайв“ АД;
3. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
5. „Топлофикация-Разград“ АД;
6. „Топлофикация-ВТ“ АД;
7. „Белла България“ АД;
8. ЧЗП „Румяна Величкова“;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
11. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
14. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
16. „Когрийн“ ООД;
17. „Топлофикация-Перник“ АД;
18. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
21. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
22. „Брикел“ ЕАД;
23. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
24. „Топлофикация Русе“ ЕАД;

25. „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.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2021 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

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 **7.10.2021 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **11,540 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: **0,037 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: **11 бр.**;
- ОБЩО: **11 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: **11 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 Е 2876 Е302 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	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,54%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,66%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11,540	няма	11,540	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5,805 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	34,200	34,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	17,345	17,345	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60,969	60,969	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **34,200 MWh**.

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

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

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:

$$17,345 \text{ MWh} - 5,805 \text{ MWh} = \mathbf{11,540 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **17,345 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 **17,345 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11,540 MWh**.

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

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

	месец	ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	11,179	0	няма	няма	няма	няма	11,179	12,037	12	0,037
09/2021	11,540	0	няма	няма	няма	няма	11,540	11,577	11	0,577

• От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 500 kW – за месец септември 2021 г. са в размер на **11 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **11 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **11 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

2. „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 **12.10.2021 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): 19,980 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: 0,257 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: **20 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: **20 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	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,70%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19,980	няма	19,980	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 = **14,231 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	46,185	46,185	–	–
Електрическа енергия	MWh	34,211	34,211	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	103,468	103,468	–	–

- Потребена топлинна енергия: **46,185 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:

$$34,211 \text{ MWh} - 14,231 \text{ MWh} = \mathbf{19,980 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **34,211 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 **34,211 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19,980 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

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

	месец	ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	8,468	0	няма	няма	няма	няма	8,468	9,257	9	0,257
09/2021	19,980	0	няма	няма	няма	няма	19,980	20,237	20	0,237

• От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходните периоди (м. 08/2020 г.), за които 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 500 kW – за месец септември 2021 г. са в размер на **20 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **20 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **20 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021**

3. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45** от **8.10.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД. 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): **53,111 MWh** (*верният размер е 52,217 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: **0,070 MWh**;

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

- ЕРМ: **52 бр.** (верният размер е 52 бр.);

▪

- ОБЩО: **53 бр.** (верният размер е 52 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: **53 бр.** (верният размер е 52 бр.);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MW_e**.

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;
- обща ефективност 82,86 %;
- 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	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 480 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,25%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	53,111	няма	53,111	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 = **3,240 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за производство = 0,769 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 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	79,992	79,992	–	–
Електрическа енергия	MWh	56,351	55,402	–	0,949
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	183,618	180,527	–	3,091

- Потребена топлинна енергия: **79,992 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ДВГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **55,402 MWh**;

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

$55,402 / 56,351 = 0,983159127$ (98,32%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$3,240 * 0,983159127 = 3,185$ MWh

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$55,402$ MWh – $3,185$ MWh = **52,217 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕРМ: **52,217 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (53,111 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД) и прехвърлянето им на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване, съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ в кореспонденция с чл. 162, ал. 1 от ЗЕ.

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 **56,351 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), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **56,351 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **52,217 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 электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	66,333	0	няма	няма	няма	няма	66,333	67,070	67	0,070
09/2021	52,217	0	няма	няма	няма	няма	52,217	52,287	52	0,287

- От направената справка за м. 9/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 в кореспонденция с ч. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец септември 2021 г. са в размер на **52 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **52 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **52 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за

нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. „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 7.10.2021 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **66,899 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: **0,906 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: **67 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: **67 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	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,02%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,03%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	66,899	няма	66,899	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 = **233,001 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	359,880	359,880	–	–
Електрическа енергия	MWh	299,900	299,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	785,300	785,300	–	–

- Потребена топлинна енергия: **500,456 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк} = 142,000 \text{ MWh}$).

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 $E_{нето}$:

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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

$$299,900 \text{ MWh} - 233,001 \text{ MWh} = \mathbf{66,899 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{нето}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **299,900 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **299,900 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **66,899 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
08/2021	53,877	0	няма	няма	няма	няма	53,877	53,906	53	0,906
09/2021	66,899	0	няма	няма	няма	няма	66,899	67,805	67	0,805

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **67 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 67 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 67 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

5. „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 12.10.2021 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **515,394 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: **0,331 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: **515 бр.;**
- **ОБЩО: 515бр.;**

- **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: **515 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,63%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,29%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	515,394	няма	515,394	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) = **31,506 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	558,000	558,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	546,900	546,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1429,573	1429,573	–	–

- Потребена топлинна енергия: **53,077 MWh**.

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

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

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

546,900 MWh – 31,506 MWh = **515,394 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **546,900 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **546,900 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **515,394 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
08/2021	544,579	0	няма	няма	няма	няма	544,579	545,331	545	0,331
09/2021	515,394	0	няма	няма	няма	няма	515,394	515,725	515	0,725

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **515 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **515 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **515 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

6. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 11.10.2021 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **774,539 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,390 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: **774 бр.**

- **ОБЩО: 774 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: **774 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,30%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	774,539	няма	774,539	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) = **41,313 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 13,397 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	937,037	937,037	–	–
Електрическа енергия	MWh	815,852	815,852	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2327,061	2327,061	–	–

- Потребена топлинна енергия: **485,760 MWh**.

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

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

$$815,852 \text{ MWh} - 41,313 \text{ MWh} = \mathbf{774,539 \text{ MWh}}$$
 – 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 **815,852 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 **815,852 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **774,539 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	бр.	MWh	
08/2021	85,894	0	няма	няма	няма	няма	85,894	86,390	86	0,390
09/2021	774 539	0	няма	няма	няма	няма	774 539	774 929	774	0 929

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**

(експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2021 г. са в размер на **774 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **774 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **774 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

7. „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 **13.10.2021 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **556,722 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: **0,273 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: **556 бр.;**

- **ОБЩО: 556 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: **556 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,70%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,53%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	556,722	няма	556,722	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) = **31,485 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	648,923	648,923	–	–
Електрическа енергия	MWh	588,207	588,207	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1649,297	1649,297	–	–

- Потребена топлинна енергия: **726,044 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{ппк}} = 77,000 \text{ MWh}$);

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:

$$588,207 - 31,485 = 556,722 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-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 **588,207 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 **588,207 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **556,722 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 продажби по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	575,442	0	няма	няма	няма	няма	575,442	576,273	576	0,273
09/2021	556,722	0	няма	няма	няма	няма	556,722	556,995	556	0,995

• От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **556 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 556 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 556 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

8. 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 11.10.2021 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 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): 293,824 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: 0,147 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 – 293 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: **293 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,4%;
 - топлинна ефективност 42,8%;
 - обща ефективност 86,2%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 213 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,53%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	293,824	няма	293,824	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **33,176 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	322,479	322,479	–	–
Електрическа енергия	MWh	327,000	327,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	859,942	859,942	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1388,591 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1066,112 \text{ MWh}$).

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:

$327,000 \text{ MWh} - 33,176 \text{ MWh} = \mathbf{293,824 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **327,000 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 **327,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **293,824 MWh**.

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

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

		НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фискати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фискати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2021	176,476	0	няма	няма	няма	няма	176,476	177,147	177	0,147
09/2021	293,824	0	няма	няма	няма	няма	293,824	293,971	293	0,971

• От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **293 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 293 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 293 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

9. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **8.10.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 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): **540,528 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: **0,776 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: **541 бр.;**
- ОБЩО: **541 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: **541 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 MWe**;

- 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 MWt;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
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	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,09%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	540,528	няма	540,528	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) = **28,392 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 на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	567,238	567,238	–	–
Електрическа енергия	MWh	568,920	568,920	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1473,726	1473,726	–	–

- Потребена топлинна енергия: **567,238 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:

$568,920 \text{ MWh} - 28,392 \text{ MWh} = \mathbf{540,528 \text{ MWh}}$ – 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 **568,920 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 **568,920 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **540,528 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
08/2021	554,412	0	няма	няма	няма	няма	554,412	554,776	554	0,776
09/2021	540,528	0	няма	няма	няма	няма	540,528	541,304	541	0,304

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **541 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **541 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **541 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 8.10.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1387,686 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: **0,294 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: **1387 бр.;**

- **ОБЩО: 1387 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: **1387 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/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. calorичност на горивото	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,9°C	17,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,60%	48,60%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,49%	79,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,15%	20,62%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1387,686	няма	1387,686	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) = **72,823 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	412,323	412,323	–	–
Електрическа енергия	MWh	433,182	433,182	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1091,054	1091,054	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1040,919	1040,919	–	–
Електрическа енергия	MWh	1027,327	1027,327	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2595,971	2595,971	–	–

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

Полезна топлинна енергия	MWh	1453,242	1453,242	–	–
Електрическа енергия	MWh	1460,509	1460,509	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3687,025	3687,025	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1453,242 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 Е_{нето} на изхода на централата:

$1460,509 \text{ MWh} - 72,823 \text{ MWh} = \mathbf{1387,686 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1460,509 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 **1460,509 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1387,686 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)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	402,870	0	няма	няма	няма	няма	402,870	403,294	403	0,294
09/2021	1387,686	0	няма	няма	няма	няма	1387,686	1387,980	1387	0,980

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **1387 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1387 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1387 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

11. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **11.10.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **420,072 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: **0,921 MWh;**

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

- ЕРМ: **420 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: **420 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 242 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,94%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	420,072	няма	420,072	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **21,004 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	490,250	490,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	441,076	441,076	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1136,659	1136,659	–	–

• Потребена топлинна енергия: **490,250 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:

$441,076 \text{ MWh} - 21,004 \text{ MWh} = \mathbf{420,072 \text{ MWh}}$ – 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 **441,076 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 **441,076 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **420,072 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	259,264	0	няма	няма	няма	няма	259,264	259,921	259	0,921
09/2021	420,072	0	няма	няма	няма	няма	420,072	420,993	420	0,993

• От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния

период (м. 06/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **420 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 **420 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 420 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

12. „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 **11.10.2021 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): 3448,850 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: 0,488 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: 3449 бр.;**

- **ОБЩО: 3449 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: **3449 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	34 204 kJ/nm ³	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,14°C	18,14°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,63%	48,63%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,09%	78,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,05%	18,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3448,850	няма	3448,850	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) = **137,050 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,182 \text{ MWh}$.

- 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 енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2109,000	2109,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1927,300	1927,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5168,895	5168,895	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1812,000	1812,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1658,600	1658,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4424,388	4424,388	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3921,000	3921,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3585,900	3585,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9593,283	9593,283	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1259,160 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 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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3585,900 \text{ MWh} - 137,050 \text{ MWh} = \mathbf{3448,850 \text{ MWh}}$ – 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 **3585,900 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 **3585,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3448,850 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- даж- 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 ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фика- ти	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фика- ти	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	3501,944	0	няма	няма	няма	няма	3501,944	3502,488	3502	0,488
09/2021	3448,850	0	няма	няма	няма	няма	3448,850	3449,338	3449	0,338

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **3449 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3449 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **3449 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

13. „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 **11.10.2021 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **1230,429 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: **0,617 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: **1230 бр.** (верният размер е **1231 бр.**);

- ОБЩО: **1230 бр.** (верният размер е **1231 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: **1230 бр.** (верният размер е **1231 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 240 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,14°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,67%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за ηобщо	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,45%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1230,429	няма	1230,429	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) = **90,271 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,480 \text{ MWh}$.

• 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	1033,000	1033,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1320,700	1320,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3078,546	3078,546	–	–

- Потребена топлинна енергия: **317,808 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:

$1320,700 \text{ MWh} - 90,271 \text{ MWh} = \mathbf{1230,429 \text{ MWh}}$ – 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 **1320,700 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 **1320,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1230,429 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
08/2021	1266,113	0	няма	няма	няма	няма	1266,113	1266,617	1266	0,617
09/2021	1230,429	0	няма	няма	няма	няма	1230,429	1231,046	1231	0,046

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **1231 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1231 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1231 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

14. „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 **8.10.2021 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 01.09.2021 г. до 30.09.2021 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) – **6248,750 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:

- ЕПМ: **0,320 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: **6249 бр.;**

- **ОБЩО: 6249 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: **6249 бр.**

С писмо с вх. № Е-ЗСК-21 от 12.10.2021 г. дружеството е представило допълнително информация във връзка с допусната техническа грешка при нанасянето на стойността на параметъра „изчислената осреднена долна работна калоричност на природния газ“ - $8\,189\text{ kcal/nm}^3$ вместо $8\,159\text{ kcal/nm}^3$, таблица 4.5. Работната група е взела предвид данните от коригираната справка.

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 $3,120\text{ MW}_e$;
- обща топлинна мощност на топлообменниците $3,240\text{ MW}_t$;
- 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-6
Вид на инсталациите	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
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 154 kJ/nm ³	34 154 kJ/nm ³	34 154 kJ/nm ³	34 154 kJ/nm ³	34 154 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	19,3°C	19,3°C	19,3°C	19,3°C	19,3°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,56%	48,56%	48,56%	48,56%	48,56%
К.П.Д. за разд. 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 $\eta_{\text{общо}}$	82,03%	77,00%	83,81%	84,69%	84,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,25%	17,24%	23,23%	24,09%	22,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6248,750	6248,750	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **350,907 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,976 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	1598,094	1598,094	–	–

Електрическа енергия	MWh	1485,344	1485,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3758,700	3758,700	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1203,625	1203,625	–	–
Електрическа енергия	MWh	1124,750	1124,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3023,735	3023,735	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1595,969	1595,969	–	–
Електрическа енергия	MWh	1401,000	1401,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3575,871	3575,871	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1676,593	1676,593	–	–
Електрическа енергия	MWh	1479,313	1479,313	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3726,566	3726,566	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1431,125	1431,125	–	–
Електрическа енергия	MWh	1109,250	1109,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2995,861	2995,861	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7505,406	7505,406	–	–
Електрическа енергия	MWh	6599,657	6599,657	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 080,734	17 080,734	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4854,864 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 608,843 \text{ MWh}$).

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

$$6599,657 \text{ MWh} - 350,907 \text{ MWh} = \mathbf{6248,750 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

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

6599,657 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6599,657 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6248,750 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 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
08/2021	6378,316	0	6378,316	6378,320	6378	0,320	няма	няма	няма	няма
09/2021	6248,750	0	6248,750	6249,070	6249	0,070	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **6249 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **6249 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **6249 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 **01.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

15. „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 8.10.2021 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **3115,184 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: **0,516 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: **3115 бр.;**

- ОБЩО: **3115 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: **3115 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, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

генератор, са следните:

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

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- 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	34 204 kJ/nm ³	34 204 kJ/nm ³	34 204 kJ/nm ³	34 204 kJ/nm ³	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,2°C	19,2°C	19,2°C	19,2°C	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,59%	48,59%	48,59%	48,59%	48,59%
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 $\eta_{\text{общо}}$	82,79%	80,35%	80,42%	80,64%	87,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,84%	21,99%	21,36%	21,18%	26,71%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3115,184	няма	3115,184	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) = **142,016 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,667 \text{ MWh}$.

• 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;

– потреблявана 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	1062,500	1062,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1070,200	1070,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2576,107	2576,107	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	758,500	758,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	793,700	793,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1931,681	1931,681	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1039,600	1039,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1025,300	1025,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2567,490	2567,490	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	287,400	287,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	298,800	298,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	726,962	726,962	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75,000	75,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	69,200	69,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	165,444	165,444	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3223,000	3223,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3257,200	3257,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7967,685	7967,685	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1967,108 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справка 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 3Е (записано като графа в справка 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:

$$3257,200 \text{ MWh} - 142,016 \text{ MWh} = \mathbf{3115,184 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **3257,200 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 **3257,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3115,184 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	3475,328	0	няма	няма	няма	няма	3475,328	3475,516	3475	0,516
09/2021	3115,184	0	няма	няма	няма	няма	3115,184	3115,700	3115	0,700

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **3115 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3115 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3115 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

16. „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 12.10.2021 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 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) – **1293,105 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: **0,698 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: **1293 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: **1293 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/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	34 204 kJ/nm ³	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,8°C	18,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,15%	48,15%
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 $\eta_{\text{общо}}$	90,93%	91,98%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,28%	30,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1293,105	1293,105	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **196,695 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1694,000	1694,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1489,800	1489,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3462,300	3462,300	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1694,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и 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:

1489,800 MWh – 196,695 MWh = **1293,105 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1489,800 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1489,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1293,105 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	1048,543	0	1048,543	1048,698	1048	0,698	няма	няма	няма	няма
09/2021	1293,105	0	1293,105	1293,803	1293	0,803	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 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 септември 2021 г. са **1293 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 1293 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 1293 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

17. „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 **12.10.2021** 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 **1.09.2021** г. до **30.09.2021** 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) – **10 378,434 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1271,338 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,775 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: **0,524 MWh**;
- ЕРМ: **0,452 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,952 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: **10 378 бр.**;
- ЕРМ: **1271 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- **ОБЩО: 11 650 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: **11 650 бр.**;

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;
 - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	9995 kJ/kg	9995 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,81%	39,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,39%	82,96%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,88%	74,35%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,30%	18,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 315,556	11 861,662	1453,031	0,863

- 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) = **4065,012 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 664,578 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-4 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	836,230	814,200	22,030	–
Електрическа енергия	MWh	122,688	122,688	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1157,866	1130,482	27,384	–

Показатели за ТГ-5 и	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
----------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 235,045	44 536,600	1698,445	–
Електрическа енергия	MWh	17 257,880	15 084,546	–	2173,334
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 151,933	74 528,586	2033,579	8589,768

ОБЩО Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 071,275	45 350,800	1720,475	–
Електрическа енергия	MWh	17 380,568	15 207,234	–	2173,334
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 309,799	75 659,068	2060,963	8589,768

- Потребена топлинна енергия: **35 705,471 MWh.**

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за всяка от инсталациите ТГ-4 и ТГ-5 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:
 $ВЕКП_{\text{бруто}} = 15\,207,234 \text{ MWh};$

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

$$15\,207,234 / 17\,380,568 = 0,8749561 \text{ (87,50\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

- 1) $4065,012 * 0,8749561 = 3556,707 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

- 2) $15\,207,234 \text{ MWh} - 3556,707 \text{ MWh} = \mathbf{11\,650,527 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕПМ: $(11\,861,662 / 13\,315,556) * 11\,650,527 = \mathbf{10\,378,434 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (11 861,662 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: $(1453,031 / 13\,315,556) * 11\,650,527 = \mathbf{1271,338 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2170,594 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.

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$$11\,650,527 \text{ MWh} - 10\,378,434 \text{ MWh} - 1271,338 \text{ MWh} = \mathbf{0,755 \text{ MWh}}$$
 – количество

нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,883 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 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-5 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **15 207,234 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 207,234 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 650,527 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
07/2021	17 705,029	0	15 802,358	15 802,524	15 802	0,524	1901,942	1902,452	1902	0,452
09/2021	11 650,527	0	10 378,434	10 378,958	10 378	0,958	1271,338	1271,790	1271	0,790

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
0,729	0,952	0	0,952
0,755	1,707	1	0,707

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **10 378 бр.**
- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **1271 бр.**

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 септември 2021 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 **11 650 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **10 378 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1271 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 **11 650 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.**

18. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **13.10.2021 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **11 138,612 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2949,741 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: **0,438 MWh;**

- ЕРМ: **0,121 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: **11 139 бр.**;

- ЕРМ: **2947 бр.** (това е техническа грешка, тъй като верният размер е **2949 бр.**, но тя не се е отразила на общата сума, защото за нея е използван верният размер);

- ОБЩО: **14 088 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: **14 088 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

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

– газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;

– котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и 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 пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 (не е работил през периода) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 192 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1702 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,83%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 088,353	11 138,612	2949,741	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) = **1015,647 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 161,000 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	22 328,000	22 256,000	72,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 104,000	15 194,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	46 302,000	46 222,000	80,000	–

- Потребена топлинна енергия: **11 147,000 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:

15 104,000 MWh – 1015,647 MWh = **14 088,353 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **11 138,612 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 **2949,741 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 **15 104,000 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 **15 104,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 088,353 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
08/2021	19 640,022	0	16 669,247	16 669,438	16 669	0,438	2970,775	2971,121	2971	0,121
09/2021	14 088,353	0	11 138,612	11 139,050	11 139	0,050	2949,741	2949,862	2949	0,862

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ 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 септември 2021 г. са в размер на **11 139 бр.**

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ 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 септември 2021 г. са в размер на **2949 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **14 088 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **11 139 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2949 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **14 088 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

19. „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 **8.10.2021 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 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) – **20 317,348 MWh;**

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **8,510 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: **0,525 MWh;**

▪ ЕРМ: **0,899 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: 20 317 бр.;
- ЕРМ: 9 бр.;
- ОБЩО: 20 326 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: 20 326 бр. (верният размер е 20 327 бр.);

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, от която се разбира, че през м. 09/2021 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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	34 213 kJ/nm ³	34 213 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,9°C	15,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,77%	49,77%
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 $\eta_{\text{общо}}$	91,10%	86,61%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,74%	15,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	20 325,858	20 317,348	8,510	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) = **4676,142 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 927,942	13 812,982	1114,960	–
Електрическа енергия	MWh	2102,000	2102,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 762,714	17 470,404	1292,310	–

Показатели за ТГ-9 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 564,253	63 519,213	5045,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 900,000	22 900,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 468,940	98 621,423	5848,517	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	82 492,195	76 332,195	6160,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 002,000	25 002,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	123 231,654	116 091,827	7139,827	–

• Потребена топлинна енергия: **52 573,505 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1963,000 \text{ MWh}$).

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:

$25\,002,000\text{ MWh} - 4676,142\text{ MWh} = \mathbf{20\,325,858\text{ MWh}}$ – 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 **20 317,348 MWh** – за издаване на сертификати по реда на 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:

– **20 317,348 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

– **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като няма използвано количество от ТЕЦ „София“ 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 **8,510 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 002,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 002,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **20 325,858 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
08/2021	8663,876	0	8659,460	8659,525	8659	0,525	4,417	4,899	4	0,899
09/2021	20 325,858	0	20 317,348	20 317,873	20 317	0,873	8,510	9,409	9	0,409

• 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 КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	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
08/2021	8659,460	0	8659,460	8659,922	8659	0,922	0,000	0,571	0	0,571
09/2021	20 317,348	0	20 317,348	20 318,270	20 318	0,270	0,000	0,571	0	0,571

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 08/2021 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **20 317 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец септември 2021 г. в размер на **20 318 бр.** (*размерът на прехвърлените сертификати е с 1 бр. в повече от издадените за ЕПМ, тъй в конкретния случай има по-голям натрупан дробен остатък от предишен период относно прехвърлянето към ФСЕС*);

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец септември 2021 г. в размер на **0 бр.**;

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 3Е – за месец септември 2021 г. са в размер на **9 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 20 326 бр., като прехвърлените са в размер на 20 327 бр.**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 327 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 20 317 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 20 318 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 0 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени 9 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 20 326 бр., а прехвърлените са 20 327 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

20. „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 **8.10.2021 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 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) – **14 993,433 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **982,834 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: **0,883 MWh**;
- ЕРМ: **0,834 MWh**;

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

- ЕПМ: **14 994 бр.**;
- ЕРМ: **983 бр.**;
- **ОБЩО: 15 977 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: **15 148 бр.** (*верният размер е 15 093 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. 09/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1506,560 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (1506,560 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от БЕКП за „собствено потребление“.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e**;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1, ТГ-2 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-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	конденз. турб.	конденз. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	29.09.1988
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,9°C	15,9°C	15,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,70%	49,70%	49,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,22%	88,23%	88,55%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	40,89%	75,43%	82,95%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	7,81%	10,45%	10,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 246,563	25 570,398	1676,165	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) = **5533,406 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-2 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6372,000	6228,000	144,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 201,426	1861,549	–	11 339,877
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47 680,646	10 112,435	167,000	37 401,211

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4258,000	4235,000	23,000	–
Електрическа енергия	MWh	2162,247	1804,534	–	357,713
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8508,221	7549,614	27,000	931,607

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 923,900	52 923,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 416,296	17 416,296	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	84 801,400	84 801,400	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 553,900	63 386,900	167,000	–
Електрическа енергия	MWh	32 779,969	21 082,379	–	11 697,590
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	140 990,267	102 463,449	194,000	38 332,818

- Потребена топлинна енергия: **38 797,640 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 Енето:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-малка от 10% и Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267

нейното брутно количество комбинирана електрическа енергия се изважда от общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата, за да се получи брутно от ВЕКП за централата:

ВЕКП бруто = 21 082,379 – 1861,549 = **19 220,830 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$19\,220,830 / 32\,779,969 = 0,586359$ (58,64%) – 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) $5533,406 * 0,586359 = 3244,562$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл. 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$19\,220,830$ MWh – $3244,562$ MWh = **15 976,268 MWh** – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

• **ЕПМ:** $(25\,570,398 / 27\,246,563) * 15\,976,268 = 14\,993,433$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (25 570,398 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на прехвърлянето е необходимо се намери какъв е дялът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 1506,560 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показанието на изходния електромер по ЕПМ (14 993,433 MWh) към общото показание на същия този електромер (25 570,398 MWh):

$(14\,993,433 / 25\,570,398) * 1506,560 = 883,385$ MWh дял от ВЕКП в използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

– **14 110,048 MWh се прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 14 993,433 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 883,385 MWh);

– **883,385 MWh се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното количество от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** $15\,976,268 - 14\,993,433 = 982,835$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1676,165 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-малко от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **1861,549 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-малка от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **1804,534 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, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 416,296 MWh**;

- **Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия** от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **21 082,379 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за инсталация **ТГ-1** е **по малко от 10%** и съгласно чл. 14, ал.1 от Наредба № РД-16-267 от тази инсталация **няма** произведена брутна електрическа енергия с показатели на ВЕКП.

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-2 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 двете инсталации в размер на **19 220,830 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **15 976,268 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
08/2021	11 178,878	0	9993,067	9993,883	9993	0,883	1185,811	1185,834	1185	0,834
09/2021	15 976,268	0	14 993,433	14 994,316	14 994	0,316	982,835	983,669	983	0,669

- 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 КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
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
08/2021	9993,067	0	8329,767	8330,090	8330	0,090	1663,300	1663,793	1663	0,793
09/2021	14 993,433	0	14 110,048	14 110,138	14 110	0,138	883,385	884,178	884	0,178

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период за (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **14 994 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2021 г. в размер на **14 110 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, 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 септември 2021 г. в размер на **884 бр.**;

- От направената справка за м. 09/2021 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 „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2021 г. са в размер на **983 бр.**

- **Общо издадените сертификати** са в размер на **15 977бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **15 977 бр.**

- **Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **15 093 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **14 994 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **14 110 бр.** да бъдат **прехвърлени** на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** и **884 бр.** да бъдат **прехвърлени** на **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, също така да бъдат издадени **983 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 **15 977бр.**, като и **прехвърлените** са **15 977 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

21. „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 **8.10.2021 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 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) – **12 146,820 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: **0,854 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: **12 447 бр.**;

- **ОБЩО: 12 447 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: **12 447 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в **„Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“** Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от инсталацията комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), която е следната:

- **Инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталации/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталации/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,936°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	70,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 072,899	16 072,899	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **563,701 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ (№ 1 „Коген“)**, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 672,237	13 672,237	–	–
Електрическа енергия	MWh	16 636,600	12 883,349	–	3753,251
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 865,086	33 194,635	–	9670,451

• Потребена топлинна енергия: **11 999,000 MWh.**

След прегледа, на представените от дружеството информации по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за

високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **12 883,349 MWh**;

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

$12\,883,349 / 16\,636,600 = 0,774397953$ (77,44%) – дял брутна високоэффективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоэффективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$563,701 * 0,774397953 = 434,835$ MWh

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$12\,883,349$ MWh – $436,529$ MWh = **12 446,820 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: **12 446,820 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 072,899 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана електрическа енергия** е в размер на **12 892,246 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 **12 892,246 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 446,820 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
08/2021	12 402,153	0	12 402,153	12 402,854	12 402	0,854	няма	няма	няма	няма
09/2021	12 446,820	0	12 446,820	12 447,674	12 447	0,674	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **12 447 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 12 447 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 12 447 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

22. „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 8.10.2021 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 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): 27 247,884 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: 0,953 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: 27 248 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: 27 248 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 четири инсталации 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 паропотока** 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 турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна 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. калоричност на горивото	14 126 kJ/kg	14 126 kJ/kg	14 126 kJ/kg	14 126 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,23%	39,23%	39,23%	39,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,66%	80,69%	80,63%	80,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,31%	21,34%	21,28%	21,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 247,884	27 247,884	няма	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 339,395 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1947,330 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	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 327,000	37 879,000	1448,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 283,118	13 283,118	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	65 119,000	63 432,337	1687,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 238,000	54 790,000	1448,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 213,836	19 213,836	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 399,000	91 712,337	1687,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4174,000	3984,000	190,000	–
Електрическа енергия	MWh	1397,030	1397,030	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6895,000	6671,684	221,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 545,000	21 938,000	607,000	–
Електрическа енергия	MWh	7693,296	7693,296	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	37 437,000	36 729,953	707,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	122 284,000	118 591,000	3693,000	–
Електрическа енергия	MWh	41 587,280	41 587,280	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	202 850,000	198 540,311	4301,689	–

- Потребена топлинна енергия: **118 591,000 MWh.**

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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 :

41 587,280 MWh – 14 339,395 MWh = **27 247,884 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 невисокоэффективна 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 **27 247,884 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 количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **41 587,280 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 **41 587,280 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 247,884 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 электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- ната нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	28 968,872	0	28 968,872	28 968,953	28 968	0,953	няма	няма	няма	няма
09/2021	27 247,884	0	27 247,884	27 248,837	27 248	0,837	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2021 г. са в размер на **27 248 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 27 248 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 27 248 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

23. „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 **11.10.2021 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 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): **10 151,174 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2499,774 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:
- ЕПМ: **0,940 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,939 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: **10 152 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2500 бр.**;
- **ОБЩО: 12 652 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: **12 652 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	14 783 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,68%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	33,36%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 650,948	10 151,174	няма	2499,774

• 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) = **3181,557 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 895,970	26 725,970	1170,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 832,505	15 832,505	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	53 144,039	53 144,039	–	–

- Потребена топлинна енергия: **14 920,000 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 :

15 832,505 MWh – 3181,557 MWh = **12 650,948 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 **10 151,174 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** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): цялото продадено количество измерено с електромер в размер на **2499,774 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 832,505 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 **15 832,505 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 650,948 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

		при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2021	12 221,721	0	9720,784	9720,940	9720	0,940	2500,937	2500,939	2500	0,939
09/2021	12 650,948	0	10 151,174	10 152,114	10 152	0,114	2499,774	2500,713	2500	0,713

• От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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) – за месец септември 2021 г. са в размер на **10 152 бр.**

• От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени 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) и следователно за месец септември 2021 г. са в размер на **2500 бр.**

• **Общо издадените сертификати**, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 652 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **12 201 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **10 152 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2500 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **12 652 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

24. „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 **8.10.2021 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 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) – **15 970,654 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **993,063 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **226,371 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: **0,338 MWh**;
- ЕРМ: **0,848 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,868 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: **15 970 бр.**;
- ЕРМ: **993 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **227 бр.**;
- ОБЩО: **17 190 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: **17 190 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 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталации/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 364 kJ/kg	18 364 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,27%	36,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,09%	87,07%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,87%	79,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,24%	27,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 245,711	16 022,332	996,276	227,103

• 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) = **4489,937 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 – **0,919 (изчислен) отговаря** на Регламента

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 885,937	33 720,110	2165,827	–
Електрическа енергия	MWh	17 394,624	17 345,625	–	48,999
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 510,568	63 835,470	2515,771	159,327

Показатели на ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8080,942	7572,161	508,781	–
Електрическа енергия	MWh	4341,024	4319,918	–	21,106
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 521,140	14 865,169	590,987	64,984

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 966,879	41 292,271	2674,608	–
Електрическа енергия	MWh	21 735,648	21 665,543	–	70,105
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	82 031,708	78 700,639	3106,758	224,311

- Потребена топлинна енергия: **28 857,000 MWh**.

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

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

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

ВЕКП бруто = 21 665,543 MWh;

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

$21\,665,543 / 21\,735,648 = 0,996774653$ (99,68%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на E_E 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 E_E по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $4489,937 * 0,996774653 = 4475,455$ MWh – дял от „Сума на E_E по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $21\,665,543$ MWh – $4475,455$ MWh = **17 190,088 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(16\,022,332 / 17\,245,711) * 17\,190,088 = 15\,970,655$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 022,332 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: $(996,276 / 17\,245,711) * 17\,190,088 = 993,063$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (996,276 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:

$17\,190,088$ MWh – $15\,970,655$ MWh – $993,063$ MWh = **226,370 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (227,103 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-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 **17 345,625 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **4319,918 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 665,543 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 190,088 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП 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
08/2021	18 449,889	0	17 215,587	17 216,338	17 216	0,338	1040,998	1041,848	1041	0,848
09/2021	17 190,088	0	15 970,655	15 970,993	15 970	0,993	993,063	993,911	993	0,911

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП 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
193,304	193,868	193	0,868
226,370	227,238	227	0,238

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 септември 2021 г. са в размер на **15 970 бр.**

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, 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 септември 2021 г. са в размер на **993 бр.**

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 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 септември 2021 г. са в размер на **227 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 **17 190 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 970 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 993 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 227 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 17 190 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, 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 **12.10.2021 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 **1.09.2021 г. до 30.09.2021 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): 18 000,148 MWh** – от енергиен блок № 1 и енергиен блок № 2, 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: 0,720 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: 18 000,868 MWh – **18 000 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: **18 000 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: **нов Алгоритъм за 2021 г.** утвърден със Заповед № Е-РД-151/17.03.2021 г. от Министъра на енергетиката; копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

- Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

- 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 (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

- 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;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
 - ТГ-1 и ТГ-2 – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW**;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973	2.10.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 042 kJ/kg	11 042 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,45%	40,45%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,71%	85,71%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,02\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	36,26%	41,19%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,91%	21,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	164 667,842	164 667,842	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 165 466,788MWh (165 466 788,000 kWh) – т.е. почти изцяло произведената електрическа енергия. е от работа в топлофикационен режим на ТГ-1 и ТГ-2.

• 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-2):

– „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) = **23 876,416 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 ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968** – **изчислен според количествата по двете 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-2, 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	19 580,500	19 580,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	91 608,615	8466,582	–	83 142,033
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	290 651,887	35 071,306	–	255 580,581

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 630,100	25 630,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	96 935,643	12 143,541	–	84 792,102
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	297 537,978	47 214,876	–	250 322,202

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 219,600	45 219,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	188 544,258	20 610,123	–	167 934,135
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	588 188,965	82 286,182	–	555 902,783

• Потребена топлинна енергия: **45 219,600 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 22 413,200 MWh и реализирана/продадена в размер на 2019,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 20 787,400 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2021 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

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. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1, и ТГ-2 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} = **20 610,123 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$20\,610,123 / 188\,544,258 = 0,109311857$ (10,93%) – 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) $23\,876,416 * 0,109311857 = 2609,975$ 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:

$20\,610,123$ MWh – $2609,975$ MWh = **18 000,148 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: **18 000,148 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-2 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 **20 610,123 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 610,123 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 000,148 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 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
08/2021	18 600,200	0	18 600,200	18 600,720	18 600	0,720	няма	няма	няма	няма
09/2021	18 000,148	0	18 000,148	18 000,868	18 000	0,868	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ 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 септември 2021 г. са в размер на **18 000 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 18 000 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 000 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 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 25 бр. заявления за издаване на сертификати. Всички без изключение са разгледани в доклада, няма особени случаи.

Работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

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 25 бр. дружества, изброени в доклада;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.;

II. 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 СЕПТЕМВРИ 2021 г., както следва:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34,200 MWh;

- потребена топлинна енергия: 34,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17,347 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,66%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,54%;
- 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: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-09-21/000000001
до № ЗСК-3-09-21/000000011.

2. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46,185 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46,185 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34,211 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,70%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-09-21/000000001
до № ЗСК-32-09-21/000000020.

3. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 480 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 79,992 MWh;
- потребена топлинна енергия: 79,992 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 55,402 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 74,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-09-21/0000000001 до № ЗСК-45-09-21/0000000052.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 359,880 MWh;
- потребена топлинна енергия: 500,456 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 299,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-09-21/000000001 до № ЗСК-27-09-21/000000067.

5. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 558,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 53,077 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 546,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-09-21/000000001 до № ЗСК-4-09-21/000000515.

6. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 937,037 MWh;
- потребена топлинна енергия: 485,760 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 815,852 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-09-21/000000001 до № ЗСК-6-09-21/000000774.

7. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 648,923 MWh;
- потребена топлинна енергия: 726,044 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 588,207 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,01%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-09-21/000000001 до № ЗСК-8-09-21/000000556.

8. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 213 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 322,479 MWh;
- потребена топлинна енергия 1388,591 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 327,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,67%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,53%;
- 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-09-21/000000001 до № ЗСК-28-09-21/000000293.

9. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 567,238 MWh;
- потребена топлинна енергия: 567,238 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 568,920 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 18,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 77,09%;
- 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-09-21/000000001 до № ЗСК-37-09-21/000000541.

10. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1453,242 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1453,242 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1460,509 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,15%; ДВГ2: 20,62%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,49%; ДВГ2: 79,67%;

- 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-09-21/000000001 до № ЗСК-38-09-21/000001387.

11. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 242 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 490,250 MWh;
- потребена топлинна енергия: 490,250 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 441,076 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,94%;
- 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-09-21/000000001 до № ЗСК-43-09-21/000000420.

12. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3921,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1259,160 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3585,900 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,05%; ДВГ2: 18,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,09%; ДВГ2: 78,44%;
- 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: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-09-21/0000000001 до № ЗСК-5-09-21/000003449.

13. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 240 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1033,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 317,808 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1320,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,45%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-09-21/0000000001 до № ЗСК-40-09-21/000001231.

14. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75505,406 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4854,864 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6599,657 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,25%; ДВГ2: 17,24%; ДВГ3: 23,23%; ДВГ4: 24,09%; ДВГ6: 22,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,03%; ДВГ2: 77,00%; ДВГ3: 83,81%; ДВГ4: 84,69%; ДВГ6: 84,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-09-21/000000001 до № ЗСК-21-09-21/0000006249.

15. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3223,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1967,108 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3257,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,84%; ДВГ2: 21,99%; ДВГ3: 21,36%; ДВГ4: 21,18%; ДВГ5: 26,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,79%; ДВГ2: 80,35%; ДВГ3: 80,42%; ДВГ4: 80,64%; ДВГ5: 87,16%;
- 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: 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-09-21/000000001 до № ЗСК-26-09-21/000003115.

16. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1694,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1694,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1489,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 29,28%; ДВГ2: 30,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 90,93%; ДВГ2: 91,98%;
- 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-09-21/000000001 до № ЗСК-39-09-21/000001293.

17. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9995 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 350,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35 705,471 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 207,234 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 10,30%; ТГ5: 18,61%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 82,88%; ТГ5: 74,35%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-09-21/000000001 до № ЗСК-9-09-21/000011650.

18. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 192 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 256,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 147,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 194,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 16,15%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,83%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-09-21/000000001 до № ЗСК-13-09-21/000014088.

19. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 213 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 332,195 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52 573,505 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 002,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 10,74%; ТГ9: 15,01%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 91,10%; ТГ9: 86,61%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-09-21/000000001 до № ЗСК-14-09-21/000020327;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ – няма.

20. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 221 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 386,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 797,640 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 082,379 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 7,81%; ТГ2: 10,45%; ТГ5: 10,56%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 40,89%; ТГ2: 75,43%; ТГ5: 82,95%;
- 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-09-21/000000001 до № ЗСК-15-09-21/000015093;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-09-21/000015094 до № ЗСК-15-09-21/000015977.

21. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 672,237 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 999,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 883,349 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 20,64%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 70,71%;
- 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: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-09-21/0000000001 до № ЗСК-16-09-21/000012447.

22. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 126 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 118 591,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 118 591,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 41 587,280 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,31%; ТГ2: 21,34%; ТГ3: 21,28%; ТГ4: 21,34%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,66%; ТГ2: 80,69%; ТГ3: 80,63%; ТГ4: 80,67%;
- 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: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-09-21/0000000001 до № ЗСК-18-09-21/000027248.

23. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 783 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 26 725,970 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 920,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 832,505 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,36%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,08%;
- 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:
ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-09-21/0000000001 до № ЗСК-19-09-21/000012652.

24. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 364 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 292,271 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 857,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 665,543 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 26,24%; ТГ6: 27,86%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,87%; ТГ6: 79,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-09-21/0000000001 до № ЗСК-20-09-21/000017190.

25. 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: 01.09.2021 г. ÷ 30.09.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 042 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 219,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 45 219,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 610,123 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 19,91%; ТГ2: 21,21%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 36,26%; ТГ2: 41,19%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-09-21/000000001 до № ЗСК-47-09-21/0000018000.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-37 от 29.04.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. (Десетгодишен план, Плана).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмяна с други държави, включително проучванията, плановите и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-258 от 11.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-13-41-37 от 21.09.2021 г. е изискано ЕСО ЕАД да представи в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 07.10.2020 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2020-2029 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 07.10.2020 г. на КЕВР за извършена реконструкция на съществуващи обекти и изграждането на нови; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2020 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2020 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2021-2030 г.; информация за постъпили становища по План за развитие на преносната мрежа на Р България за периода 2021-2030 г. в процеса на проведените консултации от страна на ЕСО ЕАД, както и ако са постъпили такива, становища на дружеството по тях.

ЕСО ЕАД е представило изисканата информация и документи с писмо с вх. № Е-13-41-37 от 01.10.2021 г.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 16 от 28.04.2021 г., по т. 7. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2021-2030 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 29.03.2021 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://eso.bg/fileObj.php?oid=3091>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите не са постъпвали становища по Десетгодишния план.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2021-2030 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на

електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносните системи (ENTSO-E).

Десетгодишният план за периода 2021-2030 г. съдържа основната инфраструктура за пренос на електрическа енергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в ЕЕС на Р България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2030 г.;

- анализ на производствените мощности в ЕЕС на Р България, включително от обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ);

- прогнозни мощностни и енергийни баланси на ЕЕС;

- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;

- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;

- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;

- нива на токовете на къси съединения на шини 400 kV, 220 kV и 110 kV на подстанциите от системно значение;

- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;

- оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето, за да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на ЕЕС. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2030 г., така че да се създадат необходимите технически условия за: сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа; устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2021-2030 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху

електропотреблението в страната. Това затруднява в значителна степен определянето на корелационните зависимости и на практика през последните години не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутния вътрешен продукт). Прогнозата е съобразена с очертаващата се икономическа криза в краткосрочен план вследствие на пандемията от COVID-19.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението:

Сценарий „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи е с от 2700 до 3700 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2021 година, което предполага ръст от 11% спрямо приведеното потребление за 2020 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад и рязкото намаление през изминалата година, вследствие ограниченията от COVID-19. Въпреки това, съгласно насоките на ENSTO-G и ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015-2025 г. Предвижда увеличаване на електропотреблението с умерени темпове, но от по-ниска изходна позиция вследствие на ограниченията от COVID-19. Заложено е забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2030 година се очаква брутното потребление да достигне 39 260 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2030 година брутното електропотребление достига 37 290 GWh. При сценария „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“ за брутното електропотребление без помпи е с от 300 до 600 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като стартира от по-високо потребление за 2020 година, което предполага ръст от 4% спрямо приведеното потребление за 2019 г. на фона на тенденцията от последните три години за лек спад. Въпреки това съгласно насоките на ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2030 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. При липса на промяна в информацията, предоставена за предходния десетгодишен план отговори не са изисквани, респективно не са получавани. Независимо от инвестиционните намерения на дружествата, същите са приведени в съответствие със заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и плана.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 3.1. Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 3.2.

Предвижда се поетапно изграждане на нови генериращи мощности на съществуващата площадка на „Топлофикация София“, както и в ОЦ „Люлин“ и ОЦ „Земляне“.

Ако към 2030 година проектираните ВЯЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 3 800 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред;
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;

- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;

- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;
- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-e, при изготвяне на регионалния инвестиционен план 2019 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взима в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това може да доведе до повишаване на транзитните потоци

на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и може да направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали търговията на електрическа енергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнака на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

ЕСО ЕАД работи по изграждането на следните нови електропроводи:

- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция);
- п/ст. „Пловдив“ – п/ст. „Марица изток“;
- п/ст. „Бургас“ – п/ст. „Варна“.

През 2020 г. са въведени в експлоатация нови електропроводи 400kV по направленията п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Бургас“ и п/ст. „Марица изток“ – ОРУ ТЕЦ МИЗ.

След 2030 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400kV и 110kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

Мрежа 110kV

Мрежа 110kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;
- присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

Горепосочените електропроводи 400kV са признати от ЕК като проекти от общ интерес по смисъла на Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009. За тях е извършен обстоен анализ на разходите и ползите (Cost Benefit Analysis) според методика на ENTSO-E. Показателите, оценявани в този анализ, са икономически и технически. Резултатите от анализа показват, че при планираното развитие на генериращите мощности и консумацията на електрическа енергия в региона, строежът на тези електропроводи е икономически и технически обоснован. Икономическите ползи се изразяват в очакваното намаляване на цените на електрическата енергия вследствие на улесняване на трансграничната търговия, както и от

намаляване на технологичните разходи от пренос. Техническите ползи от построяването на тези електропроводи се изразяват в подобряване на ефективното функциониране на преносната мрежа чрез гарантиране на непрекъснатост на доставките в нормални и ремонтни схеми на работа. Това дава възможност за подобряване на условията за търговия и улесняване на процедурите по получаване на различните документи, необходими при изготвянето на разрешения за строеж.

След 2030 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия Десетгодишен план.

В съответствие с разпоредбите на чл. 16, т. 8 от Регламент 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия ЕСО ЕАД посочва, че се работи по увеличаване на трансграничните капацитети за обмен на електрическа енергия със страните от Югоизточна Европа. В него се изисква в срок до 31.12.2025 г., операторите на преносни системи да осигурят на разположение на участниците в пазара обем на междусистемния капацитет за междוזонова търговия от минимум 70% от преносния капацитет, при спазване на границите за експлоатационна сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2021-2030 г. Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2021-2030 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както следва:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови до 2022 г., за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
Електромеханична част	
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Курило до п/ст. Металургична	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия с проводник АСО 400	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2023
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от в/ст Ветрен до п/ст. Благоевград	2023/2028
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Мездра до п/ст. Ботевград	2018/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2024
Изграждане на нова ВЛ от ст. № 94 на ВЛ 110 kV Магура до п/ст. Бонония	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2023/2025
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Пелово до п/ст. Кнежа	2022/2025
Изграждане на нова ВЛ 400 kV Вазов от п/ст. Царевец до п/ст. Пловдив	2022/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Сигнал	2018/2022
Изграждане на нова ВЛ 110 kV п/ст. Варна север/Варна Запад - п/ст. Каварна	2011/2023
Изграждане на нова ВЛ 110 за присъединяване на п/ст. Обзор към ВЛ Емона	2006/2022
Реконструкция ВЛ 110 kV Димитър Ганев като двоен с проводник АСО 400	2021/2023
Реконструкция ВЛ 110 kV Дропла като двоен с проводник АСО 400	2017/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2022/2023

Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст. Добруджа	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110kV Орляк, като двоен, на стълбове за 2 тройки АСО 400	2021/2022
Изместване на ВЛ 110 kV Извор, Рубин и Юнга	2019/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Емона	2022/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой за захранване на п/ст. Каблешково	2021
Реконструкция на ВЛ 220 kV Сила от ст. 89 до п/ст. МИ	2017/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Енчец-Резбарци	2019/2021
Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV Розово между ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2022/2023
Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1	2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звезда	2022/2023
ВЛ 400 kV "Пловдив - МИ"	2014/2022
ВЛ 400 kV п/ст. "Марица изток" - п/ст. "Марица изток 3"	2014/2021
ВЛ 400 kV Сан Стефано от п/ст.. "Марица изток - п/ст.. "Бургас"	2013/2021
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Марица Изток до п/ст. Неа Санта (Гърция)	2015/2023
ВЛ 400 kV Нева от п/ст. Бургас до п/ст. Добруджа (Варна)	2015/2020
OPGW	
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Малага 3,2 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Безово 14.6 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Калеица от ст.101 - Ловеч	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Стража	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Добриня	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Марийно	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Аспарух 33.8 км Разград - Исперих	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Раздел 35.5 км Исперих - Дулово	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Доростол 72.2 км Дулово - Силистра	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Табията 4.3 км Силистра - Дръстър	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Паскал/Мургана - участък от ВЛ	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Гълъбец-Експрес	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Острово 31.6 км	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Батмиш 9 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Струпец 18 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Цибър 76 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Върба 11.3 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ябълка и връзка към OPGW 400 kV Руен	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Осетия-Моняк 7.6 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Боровци 22.2 Берковица - Монтана	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Кумарица 9.2 км Илиенци - Курило	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Крумовица 22.9 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 218 до п/ст. Тополовград	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Армира 24.6 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Секвоя 7.3 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Орбел 19.2 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Рубин М. рудник - Победа	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Места 42.7 км	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ферибот 5,6 км Види 1 - Видин 2	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Оризище 4.8 км Бонония - Видин 1	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Раховец 8 км Г.О. изток - Г.О.	2023

Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Мухово 24 км Ихтиман - Костенец	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Цвиля 3 км	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Дрен 19.6 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Елица 19.6 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пясъчево 21.2 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Узана 9.2 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Яворец 26 км	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Крапец 37,3 км	2020/2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер 34 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Долина	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци 20.7 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо 30.4 км	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лонгоза 25.7 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Петрол 7.5 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гюешево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средногорие	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Реброво	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Гургана	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Кашана	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Печ	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Карбамид - Амоняк	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дунав	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Търнак	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Еница	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калеица	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Климентово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР ГО	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Правда	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Михалци	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Сечен камък	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР Русе	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кардам	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цар Самуил	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Зайчино	2022/2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Благово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Плиска	2021
Монтаж на оптика чрез усукване ВЛ 110 kV Керамик	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Варна	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Крачолов	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2022

Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Вълкан	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Славяново	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Поточница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рид	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Върбица	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст. Любимец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кадиево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Печинско	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Аккумулятор	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калина	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Игнатиев	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Завой	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Младежко	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023
Подстанции	
п/ст. "Курило" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2028
п/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична"	2021
п/ст. "Курило" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Курило" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021
п/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило"	2021
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Красно село" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Красно село" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Димитър Димитров" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Връбница" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Искър индустрия" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Модерно предградие" -изграждане на САУП	2022
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "София юг" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV	2021/2025
п/ст. "Казичене" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2026
п/ст. "София изток" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Военна рампа" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Военна рампа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Етрополе" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Етрополе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024

п/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 kV и укрепване ЗРУ 20 kV	2019/2021
п/ст. "Самоков" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Самоков" - изграждане на на видеонаблюдение, СОТ	2020/2021
п/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2021
п/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2021/2024
п/ст. „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Столник" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2021/2025
п/ст. "Брезник" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Брезник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Радомир" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зелин" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зелин" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Бов" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Своге" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация	2021
п/ст. "Бабино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2022
п/ст. "Кракра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бобов дол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
ТЕЦ Република - изграждане на САУП и изместване на управление	2023
ТЕЦ Република - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Костенец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Костенец" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Пауталия" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Пауталия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Скавица" - изграждане на телесигнализация	2021
п/ст. "Скавица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2022
п/ст. "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2017/2024
п/ст. "Джумая" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Банско" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Банско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сандански" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Петрич" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Петрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Разлог" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Разлог" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Кресна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021

п/ст. "Кресна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Кресна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гоце Делчев" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Гоце Делчев" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Монтана" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Мездра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мездра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Роман" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Роман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Бойчиновци" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст. "Жеравица" - изграждане на САУП	2019/2020
п/ст. "Бяла Слатина" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2020
п/ст. "Вълчедръм" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2021
п/ст. "Вълчедръм" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Вълчедръм" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Брусарци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Криводол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Криводол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Мартиново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бонония" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бонония" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Видин 2" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Кула" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Орешец" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021/2022
п/ст. "Орешец" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Орешец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Берковица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Берковица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Букьовци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Букьовци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Оряхово" - изграждане на САУП	2023

п/ст. "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Враца 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Враца 3" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Лом" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Лом" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021
п/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Видин 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пелово" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Кнежа" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Бета" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Койнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Плевен 1" - Реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Плевен 1" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2021/2028
п/ст. "Белене" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Никопол" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гулянци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Гулянци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2021
п/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Тетевен" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Плевен изток" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2020
п/ст. "Ловеч" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Ловеч" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Троян 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Троян 2" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Троян 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Мелта" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Луковит" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Луковит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Кнежа" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тръстеник" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023

п/ст. "Червен бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2018/2024
п/ст. "Левски" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2028
п/ст. "Левски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Стражица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Стражица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Свищов" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свищов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мизия" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2021/2026
п/ст. "Трявна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ,	2021
п/ст. "Габрово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Елена" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Елена" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Горна Оряховица изток" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Горна Оряховица изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Горна Оряховица" - рехабилитация ЗРУ 20 kV	2020/2028
п/ст. "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2024
п/ст. "Емка" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Емка" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Разград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Разград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Алфатар" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тутракан" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тутракан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Русе" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Борово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Борово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Дръстър" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Исперих" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Латекс" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Латекс" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Две могили" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Две могили" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Две могили" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Дулово" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Дулово" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Мадара" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Каспичан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Нови пазар" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2021

п/ст. "Нови пазар" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Шумен изток" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Шумен изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Шумен изток" - рехабилитация присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Шумен изток" - рехабилитация присъединения 10 kV	2021
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2023
п/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Каолиново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Преслав" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Преслав" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Попово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Попово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Омуртаг - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Омуртаг - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2023
п/ст. "Юбилейна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Шумен център" - реконструкция КРУ 10 kV	2021/2022
п/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Търговище 2" - изграждане на САУП	2019/2022
п/ст. "Търговище 1" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Търговище запад" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Търговище запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Варна запад" - изграждане ново поле 110 kV за ВЛ "Батово"	2019/2022
п/ст. "Каварна" - изграждане на две полета за ЕП 110 kV "Кичево" и "Батово"	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст. "Девня 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Девня 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Девня 1" - реконструкция ОРУ 110 kV и подмяна релейни защиты	2019/2022
п/ст. "Шабла" - изграждане ново поле 110 kV за ЕЛ 110kV Дропла 2"	2021/2023
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Генерал Тошево" - рехабилитация ОРУ 110 kV	2019/2023
п/ст. "Лазур" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Лазур" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Фаворит" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Тръстиково" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тръстиково" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Белослав" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2020/2021

п/ст. "Вълчи дол" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Вълчи дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дългопол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тервел" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Добрич" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Добрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Добрич" - рехабилитация ОРУ 110 kV	2020/2026
п/ст. "Лазур" - реконструкция ОРУ 110 kV	2020/2023
п/ст. "Провадия" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Провадия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV	2020/2022
п/ст. "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV, 350 MVA	2023/2025
п/ст. "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV	2020/2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Бургас център" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2021
п/ст. "Кабиле" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Кабиле" - изграждане на системи за управление	2021
п/ст. "Кабиле" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021/2022
п/ст. "Кабиле" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2021/2022
п/ст. "Златен рог" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Златен рог" - изграждане САУП	2020/2021
п/ст. "Сунгурларе" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сунгурларе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Победа" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Победа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Победа" - реконструкция на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2019/2023
п/ст. "Обзор" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2022
п/ст. "Каблешково" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2021
п/ст. "Хоризонт" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Хоризонт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Лозово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Лозово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Василико" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Василико" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Приморско" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Приморско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Грудово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Грудово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дебелт" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Малко Търново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Малко Търново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Босна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на САУП	2022

п/ст. "Мандра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Рибари" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Рибари" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Меден рудник" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Камено" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Камено" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ямбол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тополовград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Тополовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Стралджа" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Стралджа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Котел" - изграждане САУП	2021
п/ст. "Котел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
ОРУ ТЕЦ Марица изток 2 - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022
п/ст. "Казанлък" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Казанлък" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зора" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2020/2021
п/ст. "Железник" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2019/2021
п/ст. "Траяна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сливен индустрия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бинкос" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бинкос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "АТЗ" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "АТЗ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Речица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Речица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дъбово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. Дъбово - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Сахране" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Съхране" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Комуна" - изграждане на САУП	2022

п/ст. "Комуна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Севтополис" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Севтополис" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. ТЕЦ Сливен - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Траяна" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2020/2021
п/ст. ТЕЦ МИ 2 - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2023
п/ст. ТЕЦ МИ 2 - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2027
п/ст. "ОРУ ТЕЦ Марица 3 - изграждане на САУП	2021
п/ст. "ОРУ ТЕЦ Марица 3 - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Димитровград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Димитровград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Маджарово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Маджарово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Славяни" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Славяни" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Харманли" - изграждане на САУП, реконструкция на ОРУ 110 kV	2016/2024
п/ст. "Ардино" - реконструкция на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2016/2021
п/ст. "Ардино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Арпезос" -изграждане на САУП	2022
п/ст. "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Хасково" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Любимец" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Любимец" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Любимец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Гледка" - изграждане на САУП	2021
п/ст. Гледка - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бенковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Момчилград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Крумовград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - модернизация и разширение на САУП	2021/2023
п/ст. "Пълдин" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Първомай" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Първомай" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Нови Крчим" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Нови Крчим" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021

п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Станимака" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Станимака" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Острова" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Ерма река" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Ерма река" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Пещера" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Христо Ботев" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Христо Ботев" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Септемврийци" - изграждане на полета мерене и ВО на присъединения	2020/2021
п/ст. "Велинград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Велинград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Попинци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Попинци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Асеновград" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Чернозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Хисар" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Хисар" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Сопот" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Белово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Белово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Златоград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2024

п/ст. "Конски дол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Рудозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Раковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Борисовград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Борисовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
Доставка и монтаж на СТ	2021/2028
Подстанции	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти	2016/2023
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти - финансиране със собствени средства извън регламент	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV - финансиране със собствени средства	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV - финансиране с привлечени средства	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас	2018/2020
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства извън рег.	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране с привлечени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас	2018/2021
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране с привлечени средства	
Мерене	
Доставка и монтаж на статични електромери	2019/2028
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	2019/2028
Телекомуникация	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2021/2030
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали	2021/2030
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и	2021/2030
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2021/2030
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2021/2030
Телемеханика	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2021/2030
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София юг"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Красно село"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Хаджи Димитър"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Самоков"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Банско"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Петрич"	2019/2021

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливенград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Бенковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Раковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 2"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Христо Проданов"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ерма река"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Златоград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Попинци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Велинград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Харманли"	2022
Етап 1 - Изпълнение на пилотна проекти в 4 системни подстанции	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хисар"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сопот"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кърнаре"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Пясъчник"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Панагюрище"	2023
Етап 2 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2023
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS	2019/2021
Доставка и монтаж на SCADA система за един опорен пункт	2020/2021
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2021
Изграждане и разширение на охранителни системи на обекти на ЦДУ и ТДУ	2022/2023
Сгради	
п/ст. "ТЕЦ Бобов дол" - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда, релейни защиты 110 kV, СН, заземителна и мълниезащитна инсталация	2022/2023
ОРУ ТЕЦ Сливен - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда и ЗРУ 20 kV	2020/2021
п/ст. „Марица изток 3“ – рехабилитация на ЗРУ 31,5 kV	2023
ОРУ ТЕЦ Пловдив - изграждане нова командна сграда	2017/2022

ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за необходимостта от прехвърлянето им за 2021 г., както следва:

Незавършените електропроводи със срок на завършване 2019 г. са следните:

1. Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Бургас“ до п/ст. „Варна“.

Договора за строителство е сключен на 18.06.2019 г.

ЕСО ЕАД посочва, като причини за забавянето, че по време на изпълнението на Споразумението за безвъзмездна помощ, дружеството се сблъска с пречки от критично значение за навременното завършване на Дейността, както следва:

В съответствие с българското законодателство, ЕСО ЕАД е изпълнило всички необходими стъпки за придобиване на вещни права по трасето на електропровода и е било в готовност за стартиране почистването на временни пътища за достъп до трасето на линията (критичен етап за започване на строителния процес). Отговорната страна за осигуряване на временните пътища за достъп, в съответствие с приложимото законодателство в областта на строителството в горски територии, е собственикът на земята. Трасето на линията преминава през гори – държавна собственост и съгласно Закона за горите в България пресичаните територии се управляват от държавни предприятия.

Работите по разчистване на временни пътища, изпълнявани от тези предприятия, бяха завършени със закъснение, което се отрази на строителния процес. Това закъснение

се дължи главно на пандемичната ситуация, свързана с COVID-19. По-конкретно дружеството посочва, че периодът на завършване на разчистването на временните пътища за достъп съвпадна с извънредното положение, обявено на 13.05.2020 г. от Народното събрание на Р. България, което затрудни мобилизирането на работна ръка от тези предприятия.

За да се справи с този проблем, ЕСО ЕАД е предприело мерки в координация с компетентните държавни органи и изпълнителите, за да сведе до минимум риска от забавяне, включително реорганизация на работния процес и тясна координация и сътрудничество.

Независимо от това, дейността не беше финализирана навреме, като временните пътища за достъп до всички фундаменти бяха завършени едва през септември 2020 г.

Освен проблемите с почистването на временните пътища, ЕСО ЕАД посочва, още, че изпитва ограничения с ограничения, свързани с COVID-19, които на свой ред допълнително затрудниха навременното изпълнение, включително проблем с настаняването на персонала.

2. Реконструкция на ВЛ 110kV „Енчец“ и „Резбарци“.

Договора е сключен на 29.06.2020 г. Електропроводите свързват ВЕЦ Кърджали с електропреносната мрежа.

Като причини за забавянето, дружеството посочва, че поради високите води на язовир Кърджали се получи невъзможност за изключване на електропроводите за ремонт. Обектите завършиха в края на м. август 2021 г. Забавяне се е наложило допълнително и поради нуждата от съгласувателни процедури и графиците за изключване и строително монтажните работи от Министерството на околната среда и водите „Национална електрическа компания“ ЕАД.

3. Реконструкция на ВЛ 220 kV „Сила“ (МИ-ст.89).

Договорът за строителство е сключен на 22.05.2020 г.

Като причина за забавянето ЕСО ЕАД посочва, че поради появилата се невъзможност за изключване на ВЛ 220 kV „Овчарица“ от системни съображения, се получило и невъзможност да бъде изключен и ВЛ 220 kV „Сила“. Разрешението за ползване на обекта е издадено на 23.09.2021 г.

Незавършените подстанции със срок 2020 г. са следните:

1. п/ст. „Самоков“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване. Като причини за забавянето дружеството посочва, че обектът е с възлагане към договор за „Реконструкция на ОРУ - 110 kV“ в п/ст. Самоков който е предвиден да завърши през 2021 г.

2. п/ст. „София запад“ – Изграждане на периметрова охрана на целия периметър, видеонаблюдение и алармена система на аварийен изход на стратегическа зона. Обектът е с възлагане. Съгласувателните процедури при изготвяне на работния проект водят до по-късното му приемане от технически съвет.

3. п/ст. „Монтана“ – изграждане на САУП. Голям обем от ремонтни дейности и забавена доставка на локални контролери.

4. п/ст. „Тръстеник“ - Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Обектът е с възлагане, проведени са две процедури, които са прекратени поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната.

5. п/ст. „Шумен изток“ – Изграждане на САУП. Забавени доставки на командни табла и шкафове, поради пандемичната обстановка в Р. България.

6. п/ст. „Шумен изток“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Неизпълнение на техническите изисквания водят до прекратяване на договора от страна на ЕСО ЕАД.

7. п/ст. „Шумен център“ – Изграждане на САУП. Забавени доставки на командни табла, шкафове и апаратура поради пандемичната обстановка в Р. България.

8. п/ст. „Шумен център“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Процедурата е прекратена поради пропуск в документацията, който не може да бъде отстранен по изискванията на ЗОП.

9. п/ст. „Ардино“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Обектът е с възлагане към договор за „Реконструкция на ОРУ - 110 kV“ в п/ст. Ардино, който е предвиден да завърши през 2021 г.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2021-2030 г. са в размер на 1 727 703 хил. лв. ЕСО ЕАД за периода 2021-2023 г. възнамерява да направи инвестиции в размер на 484 692 хил. лв. или 28,15% от общия размер на инвестициите, посочени в Плана. Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2021 г.	214 345
2022 г.	138 082
2023 г.	132 265

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2020 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 26 923 хил. лв. за 2019 г. на 56 352 хил. лв. за 2020 г. Коефициентът на обща ликвидност за 2020 г. е в размер на 1,73 в сравнение с 2,39 за 2019 г., което показва възможността на дружеството да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства. Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за 2020 г. е 3,22 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения. В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма. На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на

консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. е установено, че Планът е съгласуван от Управителния съвет, консултиран е в срок, определен от ЗЕ. Дружеството посочва, че в едномесечния срок не е получило становища по Плана. Десетгодишният план съдържа следната основна информация: анализ на потреблението на електрическа енергия в ЕЕС; анализ на производствените мощности; прогнозни мощностни и енергийни баланси; възможности за управление и анализ гъвкавостта.

Дружеството е представило за следващите три години подробен списък на всички обекти, които планира да изпълни през 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както и е предоставило обосновка на неизпълнените проекти, които се прехвърлят към следващия план.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план са в размер на 1 727 703 хил. лв. За периода 2021-2023 г. ЕСО ЕАД възнамерява да направи инвестиции в размер на 484 692 хил. лв. или 28,15% от общия размер на инвестициите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 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 определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2020-2029 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;
4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

И. Н. Иванов отбеляза, че в решението в т.3 е записано 2020-2029 г.

М. Трифонов отговори, че е допусната грешка, която ще бъде отстранена.

И. Н. Иванов попита кой е верният текст.

М. Трифонов отговори, че 2021-2030 г. е верният период.

И. Н. Иванов каза, че е било редно да се съобщи, че има допусната грешка в раздадения на комисарите доклад.

Р. Тоткова допълни, че има още една допусната грешка в предложението за решение. Записано е общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1.

И. Н. Иванов каза, че има следващ протокол от м. август 2020 г.

Р. Тоткова потвърди, че това е Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8.

И. Н. Иванов заключи, че това са досадни грешки, които показват формално отношение към работата.

И. Н. Иванов насрочи обществено обсъждане на Комисията по т. 2 за разглеждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. за 26.10.2021 г. от 14:40 часа в зала 4 на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение и с категоричния ангажимент да бъдат поправени тези технически грешки, които са преписани от Плана от миналата година за периода 2020-2029 г., вместо 2021-2030 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

2. Приема План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

3. Насрочва обществено обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по т. 2 на 26.10.2021 г. от 14:40 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в общественото обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

5. Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по т. 2.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 15.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 15.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 17.09.2021 г. са представени документи към заявлението.

Със Заповед № 3-Е-228 от 17.09.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 21.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от представител на заявителя на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; Удостоверение за актуално състояние на дружеството, издадено от Търговския регистър; Удостоверение за данъчна регистрация и Удостоверение за актуално състояние, доказващо, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация на хартиен носител; годишни финансови отчети на заявителя за последните 3 години на хартиен носител; прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години в съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ; приложения към Споразумение за услуги за предоставяне на поддържащи функции от 20.09.2018 г.; документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала, които са пряко ангажирани с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, с „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ на хартиен носител; схема на управленската и организационна структура на дружеството, представена на хартиен носител; копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал и на всички лица от персонала, които ще бъдат заети в упражняване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 и чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 01.10.2021 г. и от 06.10.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 15.09.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представения документ за актуално състояние с № 1361995, заявителят е дружество с ограничена отговорност с пореден номер в Търговския регистър: J40/10895/2017; Единен идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/10895/2017, Единен регистрационен код: 37868601, вписано в Национална Служба на Търговския регистър на Р Румъния, със седалище: гр. Букурещ, сектор 4, бул. „Мъръшеш“ № 4-6, стая 110, ет. 1.

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ има следния предмет на дейност: основна – търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; второстепенни – производство на електрическа енергия; пренос на електрическа енергия; разпределение на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; производство на газообразни горива; дистрибуция на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; изграждане на електрически инсталации; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; специализирано търговско посредничество с други групи стоки, некласифицирани другаде; неспециализирано търговско посредничество с разнообразни стоки; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; тръбопроводен транспорт; спомагателни дейности в сухопътния транспорт; други спомагателни дейности в транспорта; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; даване под наем и експлоатация на собствени недвижими имоти; дейност на агенции за недвижими имоти; консултантска дейност по стопанско и друго управление; инженерни дейности и технически консултации, свързани със същите; технически изпитания и анализи; комбинирани административни офис дейности; размножаване, изготвяне на документи и други специализирани помощни офис дейности; друго спомагателно обслужване на стопанската дейност, некласифицирано другаде; други услуги некласифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 6 226 000 (шест милиона двеста двадесет и шест хиляди) леи, разпределен в 22 000 дяла, всеки с номинална стойност 283 леи. Капиталът на дружеството е изцяло внесен от две търговски дружества, регистрирани по законодателството Р Франция, а именно: ДЖИ-ДИ-ЕФ ИНТЕРНЕТЪНЪЛ САС, което има 21 780 бр. дружествени дялове или 99 % дялово участие и СОПРАНОР С.А., което е със 220 бр. дружествени дялове или 1% дялово участие. „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ се управлява и представлява от управител – Себастиен Лионел Деланоа.

Видно от горното, „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е търговец, регистриран по законодателството на Р Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е декларирал, че „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни. В допълнение е представен документ за актуално състояние (констативен сертификат) с изх. № 245867 от 31.03.2021 г. от Национална Служба на Търговския регистър на Р Румъния за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че десетгодишният срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на бизнес намеренията на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ в Р България. Предвид активното участие на заявителя на българския пазар на природен газ и опита на други европейски пазари на природен газ „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ счита, че българският пазар има сериозни перспективи за развитие. Дружеството отбелязва, че това разбиране се базира на тенденциите за повишена конкуренция, продължаващото отваряне на свободния пазар на природен газ и изискванията на европейските регламенти и директиви по отношение на интеграцията на либерализирания пазар в страната и региона. Заявителят подчертава, че за разрастването и развитието на пазара допринасят действащият вече организиран борсов пазар на природен газ и увеличаването на продуктовото портфолио на платформата, развитието на газовата инфраструктура в страната, както и промените в регулаторната рамка. Според заявителя предлаганият срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството чрез подsigуряване на стабилен паричен поток и оформяне на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Р България.

С оглед гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. Букурещ, сектор 4, бул. „Мъръшеш“ № 4-6, стая 110, ет. 1, Република Румъния. В тази връзка заявителят е представил копие на договор за заем за послужване от 06.06.2017 г., сключен с ЕНЖИ Румъния С.А. Съгласно предмета на договора заемодателят дава за послужване на заемателя за срок до 06.06.2027 г. помещение на посочения адрес, което ще се използва от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ за седалище на дружеството.

Дружеството е представило информация относно техническите средства и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: графичен настолен компютър HP Z4 32GB Xeon W2123 P Elite Display E243i, монитор EMEA 2000, включително лицензи за операционна система Windows – 2 бр. и Lenovo X390 20Q1S4N90H, включително лицензи за операционна система Windows – 2 бр. В тази връзка е представена фактура № 90179057 от 30.06.2021 г.

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ посочва, че дейността на дружеството ще се осъществява чрез информационна система със следните технически характеристики: Windows 10, 64 bit; версия на Word – Office 365, 64 bit; версия на Excel – Office 365, 64 bit; сървъри – 2012 R2, 2016, 2019 64 bit; антивирусна защита – CrowdStrike; версия на имейл – Office 365, 64 bit; имейл сървър – Exchange Online; връзка с Trauport Joule Direct – SD-WAN връзка с инфраструктурата на групата (SSL/TLS връзка).

Дружеството е представило Споразумение за услуги за предоставяне на поддържащи функции от 20.09.2018 г., съгласно което ЕНЖИ Румъния С.А. предоставя на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ следните услуги: осигуряване на

необходимата ИТ инфраструктура – работни станции, сървъри, системи, програми и приложения, телекомуникация; поддръжка за разработките, които се извършват на вътрешно ниво; съдействие и информация; други услуги, които „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ счита за приложими.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 508 от 14.09.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД след успешно преминаване на процедура по членство, съгласно приложимите правила за работа на организиран борсов пазар.

Заявителят е представил копие на писмо с изх. № БТГ 74-00-224-(1) от 16.09.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, в което се посочва, че „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ има достъп до Платформата за търговско диспечирание (CDP) с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; получава достъп до услуги, свързани с Виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за представени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала с дружеството. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация, управителят има дългогодишен професионален опит като ръководител на проекти и екипи и е натрупал задълбочени познания за бизнеса в сферата на енергетиката, като е заемал различни ръководни позиции в групата дружества „Енжи“. Организационната структура на дружеството включва Директор, Търговски отдел (Фронт офис); Бек офис (Поща – търговски отдел) и Отдел с функции за поддръжка. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България, съгласно Споразумения за командироване между ЕНЖИ Румъния С.А. и „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ, са двама служители – доставчик на газ и бизнес предприемач и старши експерт за развитие на газови дейности за Югоизточна Европа. От представените документи е видно, че персоналят притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ посочва, че осъществява търговия с природен газ в Югоизточна Европа, като има лицензия за търговия с природен газ в Р Румъния и Р Унгария. Дружеството отбелязва, че започва търговската си дейност в Р България през 2019 г., като сключва договори за покупко-продажба на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД. В тази връзка заявителят е представил справка за търгуваните количества природен газ, според която за периода 2019 – 2021 г. е продало (...) MWh на обществения доставчик и съответно е закупило от него (...) MWh. В допълнение „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ посочва, че през 2020 г. е продало (...) TWh природен газ на пазара в Р Румъния.

Заявителят заявява, че има сключен дългосрочен договор за доставка на природен газ от Проекта за развитие на газ (...), по силата на който закупува газ от газовите резервоари Ана и Дойна за период от минимум 10 години в съответствие с румънското законодателство, като очакваните обеми по договора към датата на приключване на проекта са (...) млрд. куб. м на година.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е видно, че дружеството отчита загуби за периода, както следва: (...). румънски леи за 2018 г., (...) румънски леи за 2019 г. и (...) румънски леи за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от (...) румънски леи през 2018 г. на (...) хил. румънски леи за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходите: от продажба на стоки, от продадена продукция, финансови приходи и други оперативни приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 3796 хил. румънски леи за 2018 г. на (...) хил. румънски леи за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: себестойност на стоките, услуги на трети страни; данъци и мита; материали; амортизации; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от (...) румънски леи за 2018 г. на (...) румънски леи за 2020 г. Нетекущи активи в размер на 3 хил. румънски леи има само за 2020 г. Текущите активи нарастват от (...) румънски леи за 2018 г. на (...) румънски леи за 2020 г.

Записаният и внесен капитал е в размер на (...) румънски леи за 2018 г. и 2019 г. и нараства на (...) румънски леи за 2020 г. Собственият капитал на дружеството намалява от (...) румънски леи за 2018 г. на (...) румънски леи за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) румънски леи за 2018 г. на (...) румънски леи за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от (...) румънски леи за 2018 г. на (...) румънски леи за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от оперативната дейност на дружеството – приходи от получени лихви, а плащанията са свързани с оперативната дейност, лихви и корпоративен данък. По отношение на финансовата дейност има постъпления, свързани с получени банкови заеми. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че няма нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност се изменя от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г., което означава, че дружеството не е имало (...) за покриване на задълженията си.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност на дружеството, а именно продажба на природен газ и електричество в Р Румъния и Р Унгария. В допълнение дружеството е представило писмо (...) от 01.08.2021 г. от (...) за потвърждение на налично салдо по сметка на дружеството в размер на (...).

Видно от писмо с изх. № БТГ 74-00-224-(1) от 16.09.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, заявителят има сключени действащи договори с оператора на преносната система за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка. В потвърждение на задължението за поддържане на обезпечения „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е представило копия на писма от (...) до „Булгартрансгаз“ ЕАД относно: банкова гаранция № (...), платима при първо поискване в размер на (...) лева, издадена в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договора за достъп и пренос на природен газ и изменение № 3 от 09.03.2021 г. относно промяна на валидността на банкова гаранция (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ за периода 2021 – 2025 г.

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ планира следните дейности в България: двустранна покупко-продажба на едро, трансгранична търговия на едро, структурирани транзакции, търговия на сегментите на местната борса и съхранение на природен газ.

Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, EUR/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, EUR/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ 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 по години в размер на: (...) лв. за 2021 г.; (...) за 2022 г.; (...) за 2023 г.; (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) за 2021 г. на (...) лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...)

нарастват на (...) лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: пренос; персонал и такси за лицензии.

Общо активите се увеличат от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Дружеството не предвижда да има нетекущи активи за периода на бизнес плана. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на паричните средства и паричните еквиваленти. Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви намаляват от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на показателите, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ ще бъде *добро* за периода на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ

Раздел Първи „Общи положения“

Чл. 1. Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЖИ

ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информацията, която се предоставя на клиентите от Дружеството.

Чл. 2. (1) Дружеството е „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ, с пореден номер в Търговския регистър: J40/10895/2017; Единен идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/10895/2017, Единен регистрационен код: 37868601, вписано в Национална Служба на Търговския регистър на Р Румъния, със седалище: гр. Букурещ, сектор 4, бул. „Мъръшеш“ № 4-6, стая 110, ет. 1, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(2) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с Дружеството или което е в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 3. (1) Дружеството, като търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ въз основа на писмени договори по свободно договорени цени съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

Раздел Втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 4. (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти.

(2) Адресът и работното време на центъра за работа с клиенти, както и електронен адрес и телефон за контакти, се обявяват на интернет страницата на Дружеството.

Чл. 5. В центъра за работа с клиенти, същите могат да:

1. подават документи, свързани с доставките на природен газ;
2. искат информация, относно данните за потреблението и условията на договорите;
3. представят претенции по договорите;
4. подават жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. Дружеството обменя информация в писмен вид, включително електронен, с клиентите във връзка със сключването, изменението, допълнението и прекратяването на договори.

Чл. 7. (1) Дружеството предоставя на своите клиенти информация за:

1. начините на плащане и цените на услугите, свързани с лицензионната дейност;
2. информация, относно средствата за уреждане на спорове;
3. възможни методи за плащане, които отразяват вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел Трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. Всеки документ, подаден в Дружеството от клиент, се регистрира във входящ регистър.

Чл. 9. (1) Подавана от клиент жалба трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя, както и наименованието на лицето, срещу което е жалбата;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако

подателят разполага с такива;

5. да е подписана от жалбоподателя.

(2) Ако жалбата не отговаря на изискванията на ал. 1, същата се връща на жалбоподателя с указания за коригирането ѝ.

(3) След получаване на коригираната жалба, същата се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. При необходимост може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 10 (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 8 или от получаването на коригирания документ по чл. 9, ал. 2.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 10 (десет) дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

Чл. 11. Дружеството уведомява жалбоподателя за решението, взето по жалбата, в писмен вид в срока по чл. 10, ал. 2.

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

(2) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

(3) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва своите мотиви за това в писмения отговор до подателя.

Чл. 13. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие за удовлетворяване на подателя, ако такива бъдат счетени за необходими от Дружеството.

(2) Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ по сигнала, предложението, искането му в срок от 3 (три) работни дни след срока по чл. 14.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

Чл. 16. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

Раздел Четвърти „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, които водят до противоречие с разпоредбите на тези Правила, то спорните текстове се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от 15.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката се е установило следното: Представено е Удостоверение за актуално състояние, от което е видно, че заявителят е търговец, регистриран по законодателството на Р Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ. Представени са изискуемите декларации, с оглед на което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за срок от десет години, който е обоснован. По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността са представени документи, доказващи техническата обезпеченост за извършване на дейността. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ е представено писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на всички тези документи работната група приема, че заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно човешки ресурси и организационна структура, видно от представените документи в дейността на дружеството, пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са двама служители. От същите документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“.

В допълнение, заявителят е посочил, че осъществява търговия с природен газ в Р Румъния и Р Унгария, има издадени лицензии за тази дейност. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността и данни за източниците за финансиране, заявителят е декларирал, че паричните средства, с които ще се осъществява дейността, ще са приходи и печалба от търговската дейност на дружеството от продажба на природен газ и електричество в Р Румъния и Р Унгария. В допълнение дружеството е представило писмо от „УниКредит Банк“ С.А. за потвърждение на налично салдо по сметка на дружеството. Представени са сключени действащи договори с оператора на преносната система, както и банкова гаранция във връзка със задължението за поддържане на обезпечения по тези договори.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., който отговаря на изискванията на Наредба №3 относно неговото съдържание.

Представен е проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са направени изменения и допълнения, които са отразени в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация заявителя или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2, за разглеждане на доклада с участието на заявителя, за 28.10.2021 г. от 10:00 часа. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 15.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 28.10.2021 г. от 10:00 ч.

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 20.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 20.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал.

1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-234 от 21.09.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 28.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: доказателства относно лиценз на софтуера; копие на договор за електронна поща (при наличие); писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно предоставените от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД обезпечения по сключените договори. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 01.10.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 20.09.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210907134903 от 07.09.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203460536, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, Община Столична, Район Оборище, ул. „Русалка“ № 4.

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД има следния предмет на дейност: борсово представителство, търговско представителство и посредничество, комисионна, спедиционна, складова, лизингова дейност, търговски сделки с ценни книжки, търговия с горива, масла и други продукти на химическата промишленост, покупка на стоки и вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; осъществяване на всякаква друга търговска дейност, незабранена от закона в страната и чужбина.

Капиталът на дружеството е в размер на 1000 (хиляда) лева, разпределен в 50 (петдесет) равни дяла, всеки на стойност от 20 (двадесет) лева, който е внесен изцяло. Едноличен собственик на капитала е Надя Иванова Найденова. Дружеството се управлява и представлява от управителя Надя Иванова Найденова.

Видно от горното, „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации от управителя на дружеството, същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ. „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че издаването на лицензия за поискания срок му е необходимо, с оглед реализирането на неговата стратегия за развитие, както и с оглед изпълнение на дългосрочния му бизнес план за търговия с природен газ в България и региона. Основната цел на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД, съгласно бизнес плана, е развитие на лицензионната дейност и утвърждаване на дружеството като значим търговец на пазара на природен газ в България, и гарантиране изпълнение на задълженията на дружеството по сключените сделки за природен газ, като осигури необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на дейността. Заявителят счита, че десетгодишният срок на лицензията ще му даде възможност да развива дейност в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ, в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД ползва офис, находящ се в гр. София, ул. „Русалка“ № 4, съгласно договор за наем на недвижим имот от (...). По силата на договора „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД ползва офис помещение, оборудвано с подходящи мебели и техника, включително оборудване за интернет комуникации (рутери, модеми, суич и др.), високоскоростна комуникационна външна и вътрешна интернет мрежа с гарантирана скорост, мултифункционално офис устройство с функции за копиране, размножаване и сканиране, необходими на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД за осъществяване на дейността за 2 (две) работни места.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използването на следните технически средства и софтуер: компютърни конфигурации, включващи компютри и периферни устройства към тях от марка Dell, с необходимия хардуер, с процесори: Intel Core i5-4590 3.30 Ghz; RAM памет 8 GB DDR4; хард диск SSD 256 GB и операционна система OS MS Windows 10 - 2 (два) броя, в подкрепа на което е представено извлечение от инвентарна книга на дълготрайните активи на дружеството; мултифункционално офис устройство HP Laser Jet Pro с функции за копиране, размножаване и сканиране - 1 бр. Софтуерната обезпеченост на дружеството се изразява в следната наличност: продукти от Microsoft, Google бизнес услуги, антивирусна програма за защита McAfee Total Protection ver 16.0.

Офисът, който дружеството ползва, има осигурена свързаност с интернет със скорост до 100 мегабита/секунда, за което е представено копие на Анекс към договор (...) г., както и 3 бр. приложения за мобилни услуги с абонаментен план и мобилен интернет.

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е закупило по електронен път лицензия за WINDOWS за работните компютри, която подлежи на дигитална регистрация и е отразена в параметрите на съответните устройства. Приложенията за текстова обработка и обработка на данни, които се използват, са свободно достъпни продукти на Google, които не подлежат на лицензионен режим. По отношение на електронната поща, с която „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД работи, видно от посочения електронен адрес: endji.brokers@gmail.com, дружеството използва услугата електронна поща „gmail“, продукт на Google, който е със свободен достъп за ползване, поради което не е сключван договор за електронна поща.

Във връзка с техническата обезпеченост на дружеството е представено писмо с изх. № 101 от 07.09.2021 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП), според което „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП и притежава техническа осигуреност (техническо оборудване и софтуер) за сключване на сделки с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е предоставило данни за управленската и организационна структура на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняването на лицензионната дейност, в това число: автобиография и копие на диплома на управителя; документ (справка за актуално състояние на действащите трудови договори от НАП), удостоверяващ трудово-правната обвързаност с дружеството на две лица, които ще бъдат ангажирани пряко в дейността „търговия с природен газ“; автобиографии и копия на дипломи и сертификати, удостоверяващи квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Управленската и организационна структура включва: управител и два отдела: „Продажби, логистика и клиенти“ и „Административен отдел“. Отдел „Продажби, логистика и клиенти“ включва следните дейности, свързани с търговията с природен газ: сключване на договори за покупка и продажба на природен газ; следене изпълнението на сключените договори, осигуряване на логистиката на сключените договори, включително резервирането на капацитетни продукти на входни и изходни точки на газопреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки към газопреносния оператор; контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на природен газ и други; привличане на нови клиенти и проучване на нови пазари; анализ на търговията на природен газ на електронните платформи на организирани борсови пазари на природен газ и др. Лицата, заети с упражняване на дейността търговия с природен газ, са определени съгласно организационната структура и функциите, обособени в нея. Отдел „Административен“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с подпомагане на финансово-счетоводна дейност и администриране на работните процеси, включително процедурите по участие на дружеството в търгове за резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на газопреносната мрежа, подаване на информация към газопреносния оператор относно сключените договори за всички входно-изходни точки на газопреносните мрежи. Управителят на дружеството осъществява цялостното

организиране и контрола на дейността по търговия с природен газ. Дейността по счетоводно обслужване на дружеството се извършва от външен лицензиран експерт-счетоводител.

Видно от представената информация, управителят има професионален опит в търговията с горива, осъществявана на лицензираните организирани стокови борсови пазари в страната. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са двама служители. От представените документи е видно, че притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

Дружеството посочва, че е дългогодишен участник в търговията с енергоносители – горива, включително и на организирани стокови борсови пазари в България, а именно като страна в повече от хиляда борсови сделки. Член е на „Българска стокова борса“ АД от 2015 г., видно от приложено удостоверение (...) и на „Софийска стокова борса“ АД от 2017 г., видно от приложено удостоверение (...). Видно от представената референция с изх. № 92 от 09.09.2021 г. от „Софийска стокова борса“ АД, „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е коректен, надежден и добросъвестен партньор, който успешно изпълнява своите задължения. Дружеството е член и на организиран борсов пазар на природен газ „Българска енергийна търговска платформа“ АД, съгласно удостоверение за членство от 28.04.2021 г. Има сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е видно, че дружеството отчита печалба от 244 хил. лв. за 2018 г., 21 хил. лв. за 2019 г. и 32 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 1009 хил. лв. през 2018 г. на 1433 хил. лв. за 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 737 хил. лв. за 2018 г. на 1389 хил. лв. за 2020 г.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 833 хил. лв. за 2018 г. на 856 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 228 хил. лв. за 2018 г. на 282 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи се намаляват от 605 хил. лв. за 2018 г. на 574 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 1000 лв. за 2018 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 759 хил. лв. за 2018 г. на 650 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават от 0 лева за 2018 г. на 93 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 74 хил. лв. за 2018 г. на 113 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления от основната търговска дейност на дружеството са постъпления от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения и осигуровки на персонала, данъци върху дохода и др. При инвестиционната дейност плащанията са за нетекущи активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления от получени заеми, а плащанията са за задължения по лизингови договори. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 3,33 за 2018 г., на 3,04 за 2019 г. и 2,30 за 2020 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови

дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 8,18 за 2018 г. на 7,09 за 2019 г. и 5,08 за 2020 г. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 10,26 за 2018 г., 4,98 за 2019 г. и 3,16 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД може да се определи като *много добро* към края на 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Относно паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД посочва, че видно от годишните финансови отчети за 2018 г., 2019 г. и 2020 г., дейността на дружеството е обезпечена и финансовата независимост и устойчивост на дружеството са гарантирани. Паричните средства в банковите сметки на дружеството са в размер, който обезпечава дейността му.

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е представило банкова референция с изх. № 135-67 от 17.09.2021 г. от „Първа инвестиционна банка“ АД относно наличността по сметката на дружеството към 16.09.2021 г., която е в размер на (...) лева. В документа, издаден от банката, е посочено, че дружеството е с репутация на коректен клиент на „Първа инвестиционна банка“ АД и няма просрочени кредитни задължения.

Заявителят отбелязва, че при възникване на необходимост има възможност и готовност незабавно да осигури банкови кредити за гарантиране на дейността си.

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е представило сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договори за достъп и пренос (...) г. и (...) г.; Договори за покупко-продажба на природен газ за балансиране (...); Договори за ползване на ВТТ (...). Във връзка със задълженията за внасяне на обезпечения по договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД заявява, че има готовност и ще предприеме необходимите действия за извършване на парични преводи за гаранции, незабавно при настъпване на обстоятелствата, които ги изискват, а именно при настъпване на необходимост от ползване на услугите на оператора на газопреосната мрежа и съответните капацитетни продукти, свързани с осъществяване на търговия с природен газ, което е предпоставено и от придобиването на лицензия от дружеството за осъществяване на посочената дейност.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

Заявителят предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Прогнозни количества за покупка/продажба на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Средни прогнозни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
--	-------	-------	-------	-------	-------

Заявителят е посочил, че дружеството планира да доставя природен газ на консуматори в страната и да разширява своята клиентска база през периода, като увеличава с (...) търгуваните количества. Дружеството предвижда активно да участва в борсовата търговия на организираните борсови пазари на природен газ в страната, а за в бъдеще и в региона.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД 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 по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи са прогнозирани с нарастване от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: разходи за материали; разходи за външни услуги; разходи за заплати; разходи за социални осигуровки; амортизации; финансови и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., а текущите активи на дружеството от (...) хил. лв. за 2021 г. се увеличават на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на вземанията и паричните средства.

Записаният капитал е в размер на 1000 лева за 2021 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата и натрупаната печалба. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. в резултат на увеличение на задължения към доставчици и други задължения.

От отчета за паричните потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че постъпленията за оперативна дейност са от клиенти, а плащанията са за заплати и осигуровки на персонала, данъци и др. По отношение на инвестиционна дейност плащанията са за покупка на активи. Относно финансовата дейност плащанията са за такси и комисионни. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се изменя на (...) през 2025 г. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е със стойност (...) за 2021 г. и се изменя на (...) през 2025 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват, че финансово-икономическото състояние на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД и Клиентите на дружеството, свързани със сключени договори за покупко-продажба на природен газ и определят:

1. реда и сроковете за подаване, разглеждане и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, подадени от клиентите;

2. реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Условието по сключване на договор за покупко-продажба на природен газ, включващи, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане, предлаганите услуги и други се уреждат в договора за покупко-продажба на природен газ. По отношение на Договорите за покупко-продажба на природен газ и доставките по изпълнението им се извършват при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. (ЗЕ) и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(3) Правилата са на разположение на всички заинтересовани потребители на енергийни услуги в седалището на дружеството: гр. София, ул. Русалка № 4.

(4) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД, ЕИК 203460536, със седалище и адрес на управление: гр. София, Община Столична, Район Оборище, ул. „Русалка“ № 4, притежаващо лицензия №...../..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за.....години.

(5) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД.

Раздел втори „Жалби, сигнали, предложения и и искания“

Чл. 2. (1) Клиентите имат право да подават до Дружеството жалби, сигнали, предложения и искания и да получават отговори по тях в определените в настоящите Правила ред и срокове.

Чл. 3. Подаваните жалби, сигнали, предложения и искания трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, ЕИК, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала, предложението или искането;
3. точно описание за какво се отнася жалбата, сигналът, предложението и искането;
4. да са изложени относимите факти и обстоятелства, както и доказателства, с които разполага подателя и други;
4. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

Чл. 4. Дружеството има право да изиска допълнителна информация, предоставяне на сведения и справки и всичко необходимо за изясняване на подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

Чл. 5. (1) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават на адрес: гр. София, р-н Оборище, ул. Русалка № 4, по пощата или на място в работното време от 9:00 до 17:00 часа или на електронен адрес: endji.brokers@gmail.com.

(2) Информация за аварийни случаи се подава и по телефона, като в първия възможен момент, но не по-късно от 3 часа се изпраща и писмена информация на посочения електронен адрес.

Чл. 6. (1) Дружеството разглежда подадените жалби, сигнали, предложения и искания в срок до 5 (пет) работни дни от постъпването им.

(2) В случай, че подадените жалби, сигнали, предложения и искания не отговарят на изискванията по чл. 3 Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя, на посочения от него електронен адрес, с указания в какво се състои нередовността.

Чл. 7. (1) Дружеството изготвя и изпраща писмен отговор, съдържащ мотивирано становище, в срок до 20 (двадесет) работни дни от постъпване и/или привеждане в съответствие с чл. 3 на жалбата, сигнала, предложението или искането.

(2) Когато жалбата, сигналът, предложението или искането са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или за удовлетворяване на подателя, в срок не по-дълъг от срока по ал. 1.

(3) Когато случаят засяга отношения, права или задължения на друг Клиент Дружеството изпраща копие от преписката до посоченото лице.

Чл. 8. (1) Дружеството води регистър за подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(2) Документите и преписките по жалбите, сигналите, предложенията и исканията, както и отговорите по тях, се съхраняват от Дружеството в законоустановените срокове.

(3) При поискване от Клиента Дружеството предоставя информация за етапа на разглеждане на подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

Чл. 9. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, Клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД, което я препраща до КЕВР в седемдневен срок от постъпването ѝ, заедно с цялата преписка по нея и становището на Дружеството.

Раздел трети „Център за работа с клиенти. Обмен на информация и комуникационни канали.“

Чл. 10. (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, в който могат да се подават документи, свързани с изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ, доставките по тях, за предоставяне на информация относно условията на договорите, информация по предявени претенции, както и да се подават жалби, сигнали, предложения и искания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, п. код 1505, р-н Оборище, ул. Русалка № 4, с работно време за работа с клиенти от 9:00 до 17:00 часа.

Чл. 11. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството са:

1. център за работа с клиенти: гр. София, п.к. 1505, р-н Оборище, ул. Русалка № 4;
2. електронен адрес: endji.brokers@gmail.com

(2) За всяка промяна в контактите, Дружеството уведомява клиентите на посочения от тях електронен адрес.

Чл. 12. (1) Дружеството предоставя на клиентите си информация относно предлаганите услуги, достъпа до тях, възможностите за ползването им, данни за потреблението, приложими цени и всяка друга информация, изисквана съгласно приложимото законодателство.

(2) Дружеството предоставя информация регулярно и периодично на посочените в сключените договори за покупко-продажба на природен газ електронни адреси, както и по телефон и на място в центъра за работа с клиенти, в рамките на работното време.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. В Комисията е постъпило заявление от 20.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на предоставените данни и документи, и извършеното проучване се е установило следното: Представено е Удостоверение за актуално състояние, от което е видно, че заявителят е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия с десетгодишен срок, който е обоснован. Относно технически възможности и материални ресурси са представени информация и документи, доказващи техническата обезпеченост на дейността.

Представено е писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД, според което заявителят е осигурил всички технически изисквания, необходими за извършване на търговия с природен газ.

Въз основа на това може да се приеме, че заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура са представени документи, от които е видно, че ръководният персонал и служителите имат необходимото

образование и квалификация за осъществяване на дейността. В дейността на дружеството, пряко ангажирани в дейността търговия с природен газ, са двама служители. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава човешки ресурси и организационна структура, необходими за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността и данните за източниците за финансиране е представена банкова референция от „Първа инвестиционна банка“ АД относно наличността по сметката на дружеството. Представени са и сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., който има необходимото съдържание. Представен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са направени изменения и допълнения, изложени в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация заявителя или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2, за разглеждане на доклада с участието на заявителя, за 28.10.2021 г. от 10:05 часа. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 20.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 28.10.2021 г. от 10:05 ч.
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД с ЕИК 103195446, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ж. к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждането в експлоатация на когенератор № 5 (изпълнение на проект „Подмяна на двигател и генератор на когенератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа“) като общата инсталирана електрическа мощност се запазва на 11,18 MW_e, а топлинната мощност се променя от 47,210 MW_t на 47,169 MW_t.

2. Във връзка с изменението по т. 1, одобрява актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., представляващо приложение към решението.

По т.2. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г.;

II. 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 СЕПТЕМВРИ 2021 г., на 25 бр. производители;

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

2. Приема План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

3. Насрочва обществено обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по т. 2 на 26.10.2021 г. от 14:40 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в общественото обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

5. Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по т. 2.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 15.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 28.10.2021 г. от 10:00 ч.

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 20.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 28.10.2021 г. от 10:05 ч.

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № И5-Л-041 от 20.10.2021 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-48 от 30.06.2021 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1043 от 14.10.2021 г. и Решение на КЕВР № С-12 от 20.10.2021 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия,

произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.09.2021 г. до 30.09.2021 г. на 25 бр. дружества;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1044 от 15.10.2021 г. - одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1034 от 12.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 15.09.2021 г. от „ЕНЖИ ЕНЕРДЖИ МЕНИДЖМЪНТ РУМЪНИЯ“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1035 от 12.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 20.09.2021 г. от „ЕН-ДЖИ БРОКЕРС“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
Р. Осман

.....
А. Йорданов

.....
Г. Златев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Е. Харитонова

Р. ТОТКОВА

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт