



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 321

София, 18.11.2022 година

Днес, 18.11.2022 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя на Комисията доц. Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“, М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Агапина Иванова - държавен инспектор в КЕВР и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад вх. № В-Дк-1173 от 15.11.2022 г. относно годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Силвия Маринова,
Василена Иванова, Лолита Косева

2. Доклад № Е-Дк -2079 от 15.11.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г. от 24 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Боян Паунов;
Дориан Дянков; Радослав Наков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2068 от 09.11.2022 г. относно извършена проверка на „Резиденщъл Парк София“ ЕООД и на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова,
Ралица Караконова, Пламен Кованджиев

4. Доклад с вх. № О-ДК-1369 от 10.11.2022 г. относно Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране и проект на акт.

Докладва: Агапина Иванова, държавен инспектор в КЕВР

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” ЕАД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН” ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

9. Доклад с вх. № Е-Дк-2080 от 15.11.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ей и Ес-3С Марица Изток Г“ ЕООД.

Работна група в състав: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Диана Николкова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

По т.1. Комисията разгледа доклад относно Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ), Комисията изготвя ежегоден доклад за извършената от нея дейност, както и за състоянието на ВиК сектора. Докладът се публикува на страницата на комисията в Интернет, за което се съобщава най-малко в един централен всекидневник в 7-дневен срок от публикуването. Съгласно ал. 2 от същата разпоредба, докладът по ал. 1 съдържа сравнителен анализ на дейността на ВиК операторите по основните параметри на бизнес плановете, цените на ВиК услугите, определените от Комисията показатели и тяхното изпълнение.

Съгласно чл. 43, ал. 1 от Наредба за регулиране на качеството на ВиК услугите (НРКВКУ), Комисията изготвя и публикува по реда на чл. 30 ЗРВКУ в срок десет месеца след края на всяка календарна година годишен доклад за своята дейност и за качеството на ВиК услугите и състоянието на отрасъл ВиК. Ал. 2 от същата разпоредба посочва, че докладът по ал. 1 включва най-малко: индивидуален раздел за всеки един ВиК оператор с оценка на постигането по всеки един от показателите за качество на ВиК услугите, както и съответните препоръки (т. 1); сравнителна оценка на достигнатите нива на показателите за качество между ВиК операторите съгласно групите по чл. 23 (т. 2); информация за състоянието на отрасъл ВиК относно степента на постигане на всеки един от показателите за качество на ВиК услугите и тяхната устойчивост (т. 3); друга информация, посочена в нормативен акт (т. 4). Съгласно ал. 3, в срока по ал. 1 Комисията изготвя и публикува на своята интернет страница и обобщена информация за изпълнението на годишните индивидуални целеви нива на показателите за качество за всеки ВиК оператор.

Настоящият анализ, изготвен за целите на регулирането на ВиК услуги в съответствие с разпоредбите на чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, обхваща 2021 г., която е последната пета година от регулаторен период 2017-2021 г. Анализът с общ обем 179 страници, от които 90 страници текстова част (включително таблици и графики), и 3 бр. приложения с обем 89 страници в които са посочени конкретни данни по ВиК оператори. В рамките на анализа е посочена следната информация:

Глава I: Данни за ВиК оператори – посочена е информация за статута на ВиК услугите и активите във ВиК сектора; статута и изискванията към ВиК операторите; изискванията за управление на ВиК системите; групи ВиК оператори; новите нормативни изисквания за регулаторен период 2017-2021 г.; разглеждането от КЕВР на бизнес планове и ценови заявления през 2017-2021 г. (включително одобрени бизнес планове и спрени производства поради настъпило окрупняване или неяснота за собствеността на ВиК системите); данни за ВиК активи и данни за водни количества;

Глава II: Състояние на информационните източници на ВиК операторите - данни за извършените през периоди планови проверки на ВиК оператори, с отчетените резултати и направените констатации относно наличието и състоянието на изискуемите от дружествата електронни регистри и бази данни. Представена е обобщена информация по дружества за степента на внедряване и качеството на информация за съответните регистри и бази данни.

Глава III: Оценка на качество на информация и оценка на изпълнение на нивата на показателите за качество за дружествата, имащи одобрени бизнес планове и ценови заявления през 2021 г. Конкретните оценки на ВиК операторите са посочени в Приложение №2. Оценките на качество на информация са съгласно извършените планови проверки на дейността на ВиК операторите за 2021 г., в съответствие с т. 66 от Указания НРКВКУ. Оценките на изпълнението на показателите за качество са извършени в съответствие с т. 47 от Указания НРКВКУ.

Глава IV: Постигнати нива на показателите за качество на ВиК услугите – представена е информация за всички показатели за качество общо за сектора, и по групи дружества, като е направено сравнение спрямо предходната 2020 г., и е представено обобщение за постигнатите резултати спрямо 2017 г. – първата година от регулаторния период. Данни за отчетените от ВиК операторите конкретни нива на ПК за 2021 г. са посочени в Приложение №2 и Приложение № 3.

Глава V: Приходи, оперативни и капиталови разходи, дълготрайни активи, инвестиции – посочена е обобщена информация общо за сектора и по групи дружества за: приходи по услуги; структурата и разпределението на оперативните разходи по услуги; отчетна и балансова стойност, и натрупана амортизация на дълготрайните активи (по услуги, както и разпределение между собствени и публични активи, а за

публичните активи – разпределение между изградени със средства на ВиК операторите и предоставени от АВиК или Общинските съвети за управление; отчетени инвестиции от ВиК операторите имащи одобрени бизнес планове за 2021 г. (сравнение разчет/отчет и изпълнение), общите отчетени инвестиции от всички дружества, както и получена информация за извършените инвестиции от други източници (ОПОС 2014-2020, ПУДООС, програма за развитие на селските райони, държавен бюджет чрез МРРБ).

Приложения на доклада: Приложение 1: Групи ВиК оператори; Приложение 2: Индивидуални раздели за ВиК оператори с одобрени бизнес планове през 2021 г., с посочена информация за оценка на степента на внедряване на изискуемите регистри и бази данни, информация за разчет/отчет на показателите за качество и оценка на качеството на информация, и оценка на изпълнение на показателите за качество, изпълнение на одобрената инвестиционна програма за 2020-2021 г., и изпълнението на единните показатели за ефективност за 2020-2021 г.; Приложение 3: Постигнати нива на показатели за качество – ВиК оператори без одобрени бизнес планове през 2020 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Касчиев. Ежегодният доклад, който дирекция „Водоснабдяване и канализация“ изготвя, е в съответствие с разпоредбите на чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ. Представеният доклад обхваща 2021 г., която е последната година от изминалия вече регулаторен период 2017-2021 г. В структурата на доклада няма промени спрямо предходните, които са изготвяни и приемани от Комисията. Представена е подробна информация за административните производства по разглеждане и одобряване на бизнес планове и цени на ВиК услуги през изминалия период. Състоянието на информационните източници на ВиК операторите към 2021 г. Информация как се оценява качеството на информация и изпълнението на нивата на показателите за качество за всички оператори, които са имали одобрени бизнес планове. В Глава IV е представена подробна информация за постигнатите от ВиК сектора и по групи дружества нива на показателите за качество на ВиК услугите. Направено е сравнение за развитието спрямо предходната 2020 г. Доколкото това е последната година от регулаторния период, в глава IV има информация за постигнатия прогрес спрямо 2017 г. – първата година от регулаторния период. В доклада е представена подробна информация за приходите, оперативните и капиталови разходи, дълготрайните активи и инвестициите за 2021 г. Като традиция не само от ВиК операторите, но и от други източници и Оперативни програми и държавни бюджети, за които в отговор на запитване на работната група, съответните институции са представили информация. Има и индивидуални приложения за всеки един оператор, в които са представени информация за оценка на степента на внедряване на изискуемите регистри и бази данни, постигнатите нива на показателите за качество и оценка на тяхното изпълнение, изпълнение на одобрената инвестиционна програма за последните две години 2020 г. и 2021 г., които са проверени сега, и изпълнението на нивата на единните показатели за ефективност. Има и информация за дружествата, които нямат одобрени бизнес планове към края на 2021 г.

Добрата новина е, че по отношение на внедряването на регистри и бази данни се забелязва определен прогрес от ВиК операторите, включително и дружества, които до предходната година са били в лошо такова състояние, вече се забелязва тенденция как са започнали и са в процес на внедряване на изискуемите регистри и бази данни. И. Касчиев счита, че това е много добра новина. Усилията, които Комисията и дирекция ВиК са положили през изминалите години, вече ще дадат резултати. Това е особено важно предвид факта, че от началото на следващата година влиза в действие и започва да се прилата новата Директива за качество на питейните води, която е приета 2020 г. и дава срок до м. януари 2023 г. всички държави членки да са приели изискуемите

нормативни изисквания, така че Директивата да се прилага. В нея освен новия подход за оценка и мониторинг на качеството на питейните води, има и много други допълнителни изисквания. Едно от тях е ВиК операторите да представят изключително подробна информация по различни параметри, както на интернет страницата си, така и във фактурите, които изпращат на потребителите. Тоест тези регистри и бази данни, които са изискани от дружествата да внедряват, ще дадат изпълнение и в тази посока. Предстои и промяна на Директивата за градските отпадъчни води. Там също има изисквания към мониторинг, има нови изисквания за информация, която трябва да се представя.

Другата добра новина от този доклад е, че за първи път ВиК секторът отчита ниво на загуби на вода под 60%. За първи път, откакто се прави сравнителен анализ, секторът отчита 59,78%. До момента се е забелязвал прогрес по отношение на реалния размер на загубите, изразени като кубични метри, отнесени към дължина на мрежата, но в процентно отношение този показател е оставал твърдо над 60%. Сега за първи път има спад. По доста други показатели секторът отчита подобрене. За съжаление по някои се е отчело влошаване, като например качеството на отпадъчните води, което допълнително следва да бъде изяснено какви са причините за това.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да разгледа и приеме настоящия доклад.
2. Прикаченият Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г. да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията.

П. Трендафилова изрази възхищението си от огромния труд, който дирекцията е положила. Това е един труд, който може да се ползва като информация и от дружествата, и на всички нива в държавата. Този регулаторен период е първият, който е тръгнал след реформата във ВиК сектора. Било е много трудно и на операторите, и на Комисията.

Д. Кочков каза, че за всички показатели, по които няма прогрес, има обяснение. Единствено няма обяснение за енергийната ефективност. Д. Кочков попита правен ли е някакъв анализ или предстои да бъде правен такъв.

Б. Голубарев също изказа висока оценка за доклада. Подредбата и класификацията са впечатляващи. Въпреки че са много различни проблемите в електросектора от тези във водния сектор, Б. Голубарев се замисля дали да не се помисли за една такава систематизация и в електросектора.

И. Касчиев благодари за изказаната похвала. Наистина в началото е било доста трудно обобщаването на тези данни и изготвянето на тези доклади. Вече това се е превърнало в рутинна практика. С този Годишен доклад има закъснение, но това е натрупано от големия обем проверявани дружества и бизнес планове, които са гледани паралелно. След като докладът от проверките е минал и е бил приет от Комисията, сравнително бързо работната група е успяла да приключи и този доклад. За съжаление в процеса на проверки има корекция на отчетни данни и всичко това трябва да бъде отразено във финалната информация. По отношение на енергийната ефективност не е правен анализ. Той трябва да бъде направен за всяко едно дружество. За всяко едно дружество е направен анализ дали си е постигнало нивата на показателите за качество, включително за енергийната ефективност, но няма обобщение по отделните показатели. Това лесно може да бъде направено. И. Касчиев отбеляза, че в този доклад за първи път е включена информация за произведената електроенергия от собствени източници от ВиК оператори, което е новост. Било е малко трудно, защото в тези отчети, които са по стария регулаторен период, няма толкова подробна информация.

И. Н. Иванов каза, че от собствено производство са Враца, Стара Загора и ...

И. Касчиев отговори, че е от собствено производство, но има доста оператори, които имат когенерации в пречиствателни станции. Няколко дружества имат фотоволтаични централи, и няколко дружества има ВЕЦ-ове, но там цялото произведено количество електроенергия се продава, тъй като те са далече от техните обекти. В тази връзка е представена информация за това, какви количества са произведени от различните алтернативни източници. Тук работната група прави един апломб, така че да се повишат усилията на ВиК дружествата в тази посока. Новата Директива за отпадъчни води, която предстои скоро да бъде приета, ще задължи всички оператори на пречиствателни станции за отпадъчни води да произвеждат електрическа енергия от вятър или въздух, както и да улавят биогаза и да го използват или за производство на електрическа енергия, или да заменят природния газ, ако ползват такъв. За съжаление в българските оператори ситуацията не е добра. Единственият отличник това е „Софийска вода“ АД. Те произвеждат огромна част от цялото количество електроенергия от ВЕИ. 80% от произведената енергия във ВиК сектора са произведени от „Софийска вода“ АД в когенерацията на ПСОВ Кубратово. Разбира се, това са дългогодишни усилия. Започнали са още при сключването на договора за концесия с изграждането на газхолдерови метан танкове. Впоследствие когенерацията е била изградена през 2009 г. Миналата година са изградили пети метан танк. Дружеството посочва, че на практика с тяхното производство изцяло задоволяват нуждите си на пречиствателната станция, която е най-големият консуматор на електрическа енергия в обособената им територия. Останалите оператори имат сравнително малки когенерации. Произвеждат електроенергия от тях. Все пак добрата новина е, че има дружества, които са въвели вече и фотоволтаични инсталации, включително държавни и общински дружества. И. Касчиев се надява усилията в тази посока да продължат.

И. Н. Иванов каза, че двата доклада (от резултатите от проверки, които са направени на 38 оператора и Годишният доклад) действително показват нивото на работа в дирекция ВиК. Председателят поздрави И. Касчиев като директор на дирекцията и пожела да се продължава по същия път. Преди седем години бавно и трудно се е задвижвала системата, за да може да се влезе в определени релси, всеки да извършва работата си – както работата в дирекцията, така и работата на ВиК операторите, които са се съпротивлявали да изпълняват указанията, които се дават за подаване на отчетни данни и всички други документи, които са се изисквали от дирекцията. Сега тази комуникация е много подредена. И. Н. Иванов е впечатлен от това, че най-после нивото на загубите е паднало под 60%. Фактът, че тази година (което в интервю Д. Кочков е съобщил) се повишава цената на водата с 32%, там добре е обяснено, че една част от тези средства именно отиват в инвестиционната програма на всяко едно дружество, за да се подобрят показателите, които към тази година са такива, каквито ги показва И. Касчиев в доклада. Това, че дружествата вече изпълняват задължението си за регистрите, също означава подредена дейност в самия ВиК оператор.

Д. Кочков отбеляза, че това нещо се случва навреме, с няколко дни закъснение, защото е имало упреци през годините, че много го бавят. В момента такова забавяне може да се каже, че няма. Д. Кочков благодари за сериозния труд.

И. Н. Иванов заключи, че трудът си заслужава да се прочете от всички, които искат да бъдат компетентни в тази област. Да го направят и омбудсманът Диана Ковачева и Мая Манолова - ръководител на „Изправи се.Бг“. Тогава по-професионално ще звучат изказванията им по време на обществените обсъждания.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г.;

2. Годишният доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел ВиК/Информационна система.

В заседанието по **точка първа** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж в сектор ВиК.

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: „Овердрайв“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Алт Ко“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-2079 от 15.11.2022 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. 9 от 1.02.2022 г., в сила от 1.02.2022 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа

енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

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

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

Сертификатът съдържа:

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

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 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 снабдители, 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-1182 от 29.09.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 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. „Овердрайв“ АД;
2. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

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

3. „Алт Ко“ ЕООД;
4. „Топлофикация-Разград“ АД;
5. „Топлофикация-ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Инертстрой-Калето“ АД;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
13. „Топлофикация-Бургас“ АД;
14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
15. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
16. „Топлофикация-Перник“ АД;
17. „Топлофикация Плевен“ АД;
18. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
20. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
21. „Брикел“ ЕАД;
22. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
23. „Топлофикация Русе“ АД;
24. „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 2022 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2022 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № **Е-14-00-1005** от **2.09.2022 г. на КЕВР** до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

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. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **14.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **7,744 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: **0,612 MWh**;
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕРМ: **8 бр.**
 - 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 „Електрохолд Продажби“ АД: **8 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 740 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,24%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7,744	няма	7,744	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **11,211 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25,454	25,454	–	–
Електрическа енергия	MWh	18,955	18,955	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56,761	56,761	–	–

- Потребена топлинна енергия: **25,454 MWh**.

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

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

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

$$18,955 \text{ MWh} - 11,211 \text{ MWh} = \mathbf{7,744 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **18,955 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 **18,955 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,744 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	2,868	0	няма	няма	няма	няма	2,868	3,612	3	0,612
10/2022	7,744	0	няма	няма	няма	няма	7,744	8,356	8	0,356

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходните периоди (м. 09/2022 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 „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец октомври 2022 г. са в размер на **8 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 8 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 8 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

2. „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 **7.11.2022 г.** с

приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД. отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **43,320 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: **0,224 MWh**;

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

- ЕРМ: **43 бр.;**

- ОБЩО: **43 бр.;**

- **ДАНИИ 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: **43 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 477 kJ/nm ³

Средна месечна температура	16,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,64%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	43,320	няма	43,320	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 **2,365 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за производство = 5,208 MWh;

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

- подавана към 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	66,882	66,882	–	–
Електрическа енергия	MWh	45,685	45,685	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	139,591	139,591	–	–

- Потребена топлинна енергия: **66,882 MWh**.

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

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

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

$$45,685 \text{ MWh} - 2,365 \text{ MWh} = \mathbf{43,320 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **45,685 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 **45,685 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **43,320 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 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	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	62,806	0	няма	няма	няма	няма	62,806	63,224	63	0,224
10/2022	43,320	0	няма	няма	няма	няма	43,320	43,544	43	0,544

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 октомври 2022 г. са в размер на **43 бр.**

Въз основа на горното следва на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **43 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **43 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

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

3. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1** от **11.11.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **637,80 MWh** (*верният размер е 637,802 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: **0,484 MWh**;

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

- ЕРМ: **638 бр.**;

• **ДАНИИ 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: **638 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 368 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,98%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	637,802	няма	637,802	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) = **34,398 MWh**;

– $E_{\text{закуп. за произв.}} = 4,000 \text{ MWh}$.

• 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 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	677,900	677,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	672,200	672,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1562,534	1562,534	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **677,900 MWh**.

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

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

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

$$672,200 \text{ MWh} - 34,398 \text{ MWh} = \mathbf{637,802 \text{ MWh}}$$
 – 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 **672,200 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **672,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **637,802 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 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
04/2022	1234,126	0	няма	няма	няма	няма	1234,126	1234,484	1234	0,484
10/2022	637,802	0	няма	няма	няма	няма	637,802	638,286	638	0,286

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **638 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 638 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 638 бр. –

сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

4. „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 10.11.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **490,967 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:**0,914 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: **491 бр.**;
- ОБЩО: **491 бр.**;

- **ДАНИИ 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: **491 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с

двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

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

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 773 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,13%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,73%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	490,967	няма	490,967	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) = **25,633 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 28,205 MWh.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	509,300	509,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	516,600	516,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1219,429	1219,429	–	–

- Потребена топлинна енергия: **70,499 MWh**.

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

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

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

$$516,600 \text{ MWh} - 25,633 \text{ MWh} = \mathbf{490,967 \text{ MWh}}$$
 – 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 **516,600 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **516,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **490,967 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	420,104	0	няма	няма	няма	няма	420,104	420,914	420	0,914
10/2022	490,967	0	няма	няма	няма	няма	490,967	491,881	491	0,881

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **491 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 491 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 491 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

5. „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 9.11.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 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): **1697,367 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: **0,079 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: **1697 бр.**
- ОБЩО: **1697 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: **1697 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 393 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,19%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1697,367	няма	1697,367	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) = **71,705 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 8,729 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	2295,000	2295,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1769,072	1769,072	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5401,319	5401,319	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1095,381 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:

$$1769,072 \text{ MWh} - 71,705 \text{ MWh} = \mathbf{1697,367 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1769,072 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 **1769,072 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1697,367 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
08/2022	39,121	0	няма	няма	няма	няма	39,121	40,079	40	0,079
10/2022	1697,367	0	няма	няма	няма	няма	1697,367	1697,446	1697	0,446

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **1697 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1697 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1697 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

6. „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 **14.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): 520,584 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: 0,585 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: 521 бр.;**

- **ОБЩО: 521 бр.;**

- **ДАНИИ 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: 521 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

национална схема за подпомагане.

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 364 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	520,584	няма	520,584	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) = **31,297 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	601,033	601,033	–	–
Електрическа енергия	MWh	551,881	551,881	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1520,620	1520,620	–	–

- Потребена топлинна енергия: **858,223 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{пнк}} = 257,190 \text{ MWh}$);

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:

$$551,881 - 31,297 = \mathbf{520,584 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **551,881 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 **551,881 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **520,584 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 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	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.
09/2022	459,714	0	няма	няма	няма	няма	няма	459,714	460,585	460	0,585
10/2022	520,584	0	няма	няма	няма	няма	няма	520,584	521,169	521	0,169

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **521 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **521 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 521 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

7. 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 **10.11.2022 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИИ 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): 510,069 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: 0,534 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: 510 бр.;**

• **ДАНИИ 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: 510 бр.**

▪

Забележка: С писмо получено в КЕВР с вх. № Е-14-59-3 от 14.07.2022 г. дружеството е уведомило в регламентирания срок, съгласно чл. 4, ал. 7 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. (наредбата), че е подменила инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ) с тип „JMS 612 GS-N.L“, производство на „JENBACHER“ – Австрия, при което има промяна на някои от параметрите в малки граници (те са описани по-долу). Измененията са записани и в съответните клетки на екселската справка по чл. 4, ал. 5 от наредбата, но по принцип те имат само информативен характер и не влияят по никакъв начин при изчисляването на режимните фактори на инсталацията. Издаденото „Разрешение за ползване“ е от 27.10.2007 г. за предходната инсталация, която е от същия тип и марка.

С писмо изх. № Е-92-00-911/29.08.2022 г. от Министерството на енергетиката, постъпило в КЕВР с вх. № Е-03-17-1032/29.08.2022 г., е получен нов Алгоритъм за 2022 г., утвърден от Министъра на енергетиката със Заповед № Е-РД-16-496/29.08.2022 г., в който са отразени измененията на инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ), съответстващо на измененията описани в уведомителното писмо (виж по-горе) получено по-рано в КЕВР.

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 **2,004 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 „JMS 612 GS-N.L“, производство на „JENBACHER“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са (променените съгласно Забележката по-горе), както следва:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW_t**;
- електрическа ефективност 44,8%;
- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;
- 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	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 351 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	25,29%
--------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	510,069	няма	510,069	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) = **30,931 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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	533,521	533,521	–	–
Електрическа енергия	MWh	541,000	541,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1272,544	1272,544	–	–

- Потребена топлинна енергия: **892,474 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 358,953$ 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 инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

$541,000 \text{ MWh} - 30,931 \text{ MWh} = \mathbf{510,069 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

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

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **541,000 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 **541,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **510,069 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	519,368	0	няма	няма	няма	няма	519,368	519,534	519	0,534
10/2022	510,069	0	няма	няма	няма	няма	510,069	510,603	510	0,603

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **510 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **510 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **510 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

8. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.11.2022 г.** с

приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИ 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): **68,556 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: **0,006 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: **68 бр.;**

- ОБЩО: **68 бр.;**

- **ДАНИ 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: **68 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа „Оранжевия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20%;

- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;

- електрическа ефективност 40,91 %;

- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 062 kJ/nm ³	35 062 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,6°C	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,00%	49,00%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,25%	79,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,90%	19,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	68,556	няма	68,556	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3,595 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 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48,218	48,218	–	–
Електрическа енергия	MWh	48,361	48,361	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	125,017	125,017	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25,111	25,111	–	–
Електрическа енергия	MWh	23,790	23,790	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	61,836	61,836	–	–

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

за централата		енергия	енергия	топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	73,329	73,329	–	–
Електрическа енергия	MWh	72,151	72,151	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	186,853	186,853	–	–

- Потребена топлинна енергия: **93,329 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=20,000$ 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 инсталация 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:

$$72,151 \text{ MWh} - 3,595 \text{ MWh} = \mathbf{68,556 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **72,151 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **72,151 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **68,556 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	180,036	0	няма	няма	няма	няма	180,036	181,006	181	0,006
10/2022	68,556	0	няма	няма	няма	няма	68,556	68,562	68	0,562

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния

период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **68 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **68 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **68 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

9. „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 10.11.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **76,392 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: **0,668 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: **77 бр.;**

- **ОБЩО: 77 бр.;**

- **ДАНИИ 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: **77 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 са били в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигателя, с които е оборудвана централата:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 062 kJ/nm ³	35 062 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,6°C	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,00%	49,00%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,42%	79,70%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,64%	20,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	76,392	няма	76,392	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) = **4,004 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19,799	19,799	–	–
Електрическа енергия	MWh	20,800	20,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	52,438	52,438	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60,385	60,385	–	–
Електрическа енергия	MWh	59,596	59,596	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	150,544	150,544	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	80,184	80,184	–	–
Електрическа енергия	MWh	80,396	80,396	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	202,982	202,982	–	–

• Потребена топлинна енергия: **80,184 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 21,000$ 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 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 Енето на изхода на централата:

$80,396 \text{ MWh} - 4,004 \text{ MWh} = \mathbf{76,392 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата Енето.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **80,396 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **80,396 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **76,392 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	270,012	0	няма	няма	няма	няма	270,012	270,668	270	0,668
10/2022	76,392	0	няма	няма	няма	няма	76,392	77,060	77	0,060

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **77 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 **77 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 77 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

10. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46 от 10.11.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ 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): **777,498 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: **0,426 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: **777 бр.**

• **ДАНИИ 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: **777 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW_e**;

• В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

– номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;

– електрическа ефективност 42,10 %;

– топлинна ефективност 44,70 %;

– обща ефективност 86,80 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
---------------------------------	-------

Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 334 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,57%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	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	777,498,286	няма	777,498	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) = **24,000 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	754,880	754,880	–	–
Електрическа енергия	MWh	801,498	801,498	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1884,924	1884,924	–	–

• Потребена топлинна енергия: **754,880 MWh**.

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

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

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

намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в 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:

$$801,498 \text{ MWh} - 24,000 \text{ MWh} = 777,498 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **801,498 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 **801,498 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **777,498 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 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	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	1318,286	0	няма	няма	няма	няма	1318,286	1318,426	1318	0,426
10/2022	777,498	0	няма	няма	няма	няма	777,498	777,924	777	0,924

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **777 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **777 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 777 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 10.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): 3604,983 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: 0,082 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: 3605 бр.;**

- **ОБЩО: 3605 бр.;**

- **ДАНИИ 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: 3605 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 363 kJ/nm ³	35 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,23°C	14,23°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,98%	48,98%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,38%	77,58%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	15,86
Постигнат резултат за ΔF	18,45%	16,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3604,983	няма	3604,983	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) = **150,217 MWh**;

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

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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	2167,000	2167,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1892,200	1892,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5113,555	5113,555	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2074,000	2074,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1863,000	1863,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5074,783	5074,783	–	–

Показатели за инсталация	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

ОБЩО за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4241,000	4241,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3755,200	3755,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 188,338	10 188,338	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1431,082 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:

$$3755,200 \text{ MWh} - 150,217 \text{ MWh} = \mathbf{3604,983 \text{ MWh}}$$
 – 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 **3755,200 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 **3755,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3604,983 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 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	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	2874,806	0	няма	няма	няма	няма	2874,806	2875,082	2875	0,082
10/2022	3604,983	0	няма	няма	няма	няма	3604,983	3605,065	3605	0,065

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния

период (м. 09/2022 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **3605 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3605 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3605 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 4.04.2005 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 10.11.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 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): **1348,275 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: **0,065 MWh;**

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

- ЕРМ: **1348 бр.**
- ОБЩО: **1348 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: 1348 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	35 362 kJ/mm ³
Средна месечна температура	14,23°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,00%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1348,275	няма	1348,275	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) = **93,525 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,197 \text{ MWh}$.

- 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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	1135,000	1135,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1441,800	1441,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3390,377	3390,377	–	–

- Потребена топлинна енергия: **384,830 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:

$$1441,800 \text{ MWh} - 93,525 \text{ MWh} = \mathbf{1348,275 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1441,800 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1441,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1348,275 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВКЕП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	1313,805	0	няма	няма	няма	няма	1313,805	1314,065	1314	0,065
10/2022	1348,275	0	няма	няма	няма	няма	1348,275	1348,340	1348	0,340

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **1348 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1348 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1348 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

13. „Топлофикация-Бургас“ АД

„Топлофикация-Бургас“ АД 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 **10.11.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ 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) – **7002,242 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: **0,694 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: **7002 бр.**;
- ОБЩО: **7002 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: **7002 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

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

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

• Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са (не е работила през периода):

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

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

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	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	35 372 kJ/nm ³	35 372 kJ/nm ³	35 372 kJ/nm ³	35 372 kJ/nm ³	35 372 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	15,5°C	15,5°C	15,5°C	15,5°C	15,5°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,83%	48,83%	48,83%	48,83%	48,83%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,77%	83,25%	81,06%	84,32%	80,62%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,37%	22,40%	20,66%	22,79%	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	7002,242	7002,242	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) = **702,444 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,102 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	1741,656	1741,656	–	–
Електрическа енергия	MWh	1571,218	1571,218	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4051,353	4051,353	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1925,688	1925,688	–	–
Електрическа енергия	MWh	1680,435	1680,435	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4331,558	4331,558	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1880,469	1880,469	–	–
Електрическа енергия	MWh	1694,718	1694,718	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4410,684	4410,684	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1753,719	1753,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1455,969	1455,969	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3806,460	3806,460	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1713,187	1713,187	–	–
Електрическа енергия	MWh	1302,344	1302,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3740,294	3740,294	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9014,719	9014,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	7704,686	7704,686	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 340,349	20 340,349	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5331,056 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-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:

$$7704,686 \text{ MWh} - 702,444 \text{ MWh} = \mathbf{7002,242 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-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 **7704,686 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, 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 **7704,686 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7002,242 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	6349,888	0	6349,888	6350,694	6350	0,694	няма	няма	няма	няма

10/2022	7002,242	0	7002,242	7002,936	7002	0,936	няма	няма	няма	няма
---------	----------	---	----------	----------	------	-------	------	------	------	------

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **7002 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **7002 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7002 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството 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 05.12.2011 г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 8.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИ 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): 3772,176 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: 0,221 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: 3772 бр.;**

▪ **ОБЩО: 3772 бр.;**

• **ДАНИ 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: **3772 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 MWe**.

- 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 MWe;
- 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 MWe;
- 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 MWe;
- 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	34 769 kJ/nm ³	34 769 kJ/nm ³	34 769 kJ/nm ³	34 769 kJ/nm ³	34 769 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,3°C	15,3°C	15,3°C	15,3°C	15,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,96%	48,96%	48,96%	48,96%	48,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	84,78%	81,86%	82,72%	82,28%	86,60%

Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,47%	20,39%	23,37%	22,95%	26,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3772,176	няма	3772,176	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) = **171,924 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,312 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51,000	1419,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	52,300	1388,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121,847	3388,645	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9,000	208,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	7,500	202,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20,157	488,785	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1805,300	1527,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1810,600	648,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4371,245	3791,321	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1755,700	98,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1755,300	96,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4262,320	238,441	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	328,000	84,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	318,400	80,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	746,391	192,626	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3945,000	3945,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3944,100	3944,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9521,960	9521,960	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2248,858 MWh**.

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

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

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

$$3944,100 \text{ MWh} - 171,924 \text{ MWh} = \mathbf{3772,176 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3944,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3944,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3172,490 MWh**.

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

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

		119, ал. 2 от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2022	3480,346	0	няма	няма	няма	няма	3480,346	3480,731	3480	0,731
09/2022	3172,490	0	няма	няма	няма	няма	3172,490	3173,131	3173	0,131
Вярно							3172,490	3173,221	3173	0,221
10/2022	3772,176	0	няма	няма	няма	няма	3772,176	3772,397	3772	0,397

Забележка: В ред „Вярно“ е показано получаването на дробния остатък от преходния период на сертифициране (м. 09/2022 г.), който е в размер на 0,221 MWh – т.е. с 0,090 MWh в повече от грешно записания 0,131 MWh. Тази грешка не е допринесла за промяна на издадените и прехвърлени сертификати, поради което не е необходимо да се прави отделен доклад и решение за поправка на фактическа грешка.

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **3772 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3772 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3772 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

15. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с **ЕИК 107009273**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-12** от **7.11.2022 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Габрово“ за периода от **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **36,157 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: **0,374 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: **36,531 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. **36 бр.**);
 - ОБЩО: **36,531 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. **36 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: **36 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 – ТГ-2 и ТГ-3, – произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово“, е **12,0 MW_e**;
 - През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара през този период от: котел **ЕПГ-8** (на биомаса – 32 раб. ч.); котел **ЕПГ-2** (на въглища – не е работил през периода);
 - Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	Биомаса/въглища
Долна раб. калоричност на основното гориво	10 545 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	30,74%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,38%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	36,157	няма	36,157	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) = **1,523 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за производството = 136,081 MWh.
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	300,000	300,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	37,680	37,680	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	413,004	413,004	–	–

- Потребена топлинна енергия: **140,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (записано в справката, като всъщност това е сума на ЕЕ по чл. 162а) от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $37,680 \text{ MWh} - 1,523 \text{ MWh} = \mathbf{36,157 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **37,680 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **37,680 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **36,157 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

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

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2022	549,770	0	няма	няма	няма	няма	549,770	550,374	550	0,374
10/2022	36,157	0	няма	няма	няма	няма	36,157	36,531	36	0,531

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г (януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са **36 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени **36 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **36 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

16. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИ 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) – **15 634,675 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2348,004 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,594 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: **0,566 MWh**;
 - ЕРМ: **0,227 MWh**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,511 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: **15 635 бр.**;
 - ЕРМ: **2348 бр.**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
 - ОБЩО: **17 984 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: **17 984 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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротбор за топлофикационни нужди и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	11 129 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,97%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,30%

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

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

		ЕСО	ЕПП	по чл. 119, ал. 2
MWh	20 306,557	17 654,540	2651,346	0,671

• 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) = **5270,943 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 138,907 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 707,578	54 293,300	1414,278	–
Електрическа енергия	MWh	25 577,500	22 651,165	–	2926,335
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	108 165,381	96 175,645	1661,511	10 328,225

• Потребена топлинна енергия: **43 368,502 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **22 651,165 MWh**;

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

$22\ 651,165 / 25\ 577,500 = 0,885589482$ (88,56%) – 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_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $5270,943 * 0,885589482 = 4667,892 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $22\ 651,165 \text{ MWh} - 4667,892 \text{ MWh} = 17\ 983,273 \text{ MWh}$ – 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: $(17\ 654,540 / 20\ 306,557) * 17\ 983,273 = 15\ 634,675 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 654,540 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: $(2651,346 / 20\ 306,557) * 17\ 983,273 = 2348,004 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2651,346 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$17\ 983,273 \text{ MWh} - 15\ 634,675 \text{ MWh} - 2348,004 \text{ MWh} = 0,594 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,581 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 **22 651,165 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 **22 651,165 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 983,273 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2022	5505,866	0	4880,987	4881,566	4881	0,566	624,301	625,227	625	0,227
10/2022	17 983,273	0	15 634,675	15 635,241	15 635	0,241	2348,004	2348,231	2348	0,231

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,578	1,511	1	0,511
0,594	1,105	1	0,105

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **15 635 бр.**

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2022 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **2348 бр.**

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2022 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 октомври 2022 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 **17 984 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **15 635 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **2348 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 17 984 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

17. „Топлофикация – Плевен“ АД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустириална 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 **11.11.2022** 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 **1.10.2022** г. до **31.10.2022** г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **20 266,785 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2382,011 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: **0,179 MWh**;
- ЕРМ: **0,180 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: **20 266 бр.**;
- ЕРМ: **2382 бр.**;
- ОБЩО: **22 648 бр.**;

- **ДАНИИ 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: **22 648 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 (не е работила през периода) 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

станционни 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	34 364 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 793 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,42%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,92%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 648,796	20 266,785	2382,011	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) = **1485,204 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 10,000 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 887,000	23 851,000	36,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 134,000	24 134,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	59 707,000	59 667,000	40,000	–

- Потребена топлинна енергия: **11 352,000 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 образуващи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$24\ 134,000\ \text{MWh} - 1485,204\ \text{MWh} = \mathbf{22\ 648,796\ \text{MWh}}$ – 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 **20 266,785 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 **2382,011 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 134,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 134,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 648,796 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 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	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	13 210,191	0	11 741,750	11 742,179	11 742	0,179	1468,441	1469,180	1469	0,180
10/2022	22 648,796	0	20 266,785	20 266,964	20 266	0,964	2382,011	2382,191	2382	0,191

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 октомври 2022 г. са в размер на **20 266 бр.**

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **2382бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **22 648 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 20 266 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2382бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 22 648 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

18. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.11.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 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) – **11 934,760 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **10,089 MWh** (*Записаното количество в двустранния протокол за търговско мерене е 10 089,750 kWh, което представено в MWh и закръглено до 3-тия знак след десетичната запетая, както изисква чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7, е в размер на 10,090 MWh, като същото е записано в правилния си размер в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7*);

– 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: **0,312 MWh** (*верният размер е 0,552 MWh*);
- ЕРМ: **0,971 MWh** (*верният размер е 0,882 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: **11 935 бр.**;
- ЕРМ: **10 бр.**;
- ОБЩО: **11 945 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: **11 945 бр.**;

Забележка: През м. 10/2022 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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,96%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 944,849	11 934,760	10,090	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3 388,151 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 623,103 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	54 654,463	40 914,000	13 740,463	–
Електрическа енергия	MWh	15 333,000	15 333,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	81 972,498	65 432,963	16 539,535	–

- Потребена топлинна енергия: **49 987,769. MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 20\,905,427$ 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 инсталация ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 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:

$15\,333,000\text{ MWh} - 3\,388,151\text{ MWh} = \mathbf{11\,944,849\text{ MWh}}$ – 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 **11 934,760 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:

– **11 934,760 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 **10,090 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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 инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 333,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 333,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, през разглеждания период е в размер на **11 944,849 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 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	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	16 399,773	0	16 337,937	16 338,552	16 338	0,552	61,837	61,882	61	0,882
10/2022	11 944,849	0	11 934,760	11 935,312	11 935	0,312	10,090	10,972	10	0,972

• 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 ЗЕ	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 ВКЕП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	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
09/2022	16 337,937	0	16 337,937	16 337,985	16 337	0,985	0,000	0,571	0	0,571
10/2022	11 934,760	0	11 934,760	11 935,745	11 935	0,745	0,000	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (за м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **11 935 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. в размер на **11 935 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец октомври 2022 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **10 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **11 945 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **11 945 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **11 945 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **11 935 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **11 935 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 **10 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 **11 945 бр.**, като и прехвърлените са **11 945 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 731,241 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1763,783 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: **0,589 MWh** (*верният размер е 0,348 MWh*);
- ЕРМ: **0,197 MWh** (*верният размер е 0,414 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: **18 731 бр.**;

- ЕРМ: 1764 бр.;
- ОБЩО: 20 495 бр.;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: 19 827 бр.;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирания товарови профили, 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. 10/2022 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **668,162 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 (668,162 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП 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 съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и 5 715 580 евро без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо 9 215 580,30 евро без ДДС). **Не е получавало 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 **205,349 MW_e**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- **ТГ-3 – противонагнетателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e (с „Разрешение за ползване“ № СТ-05-353 от 5.07.2022 г.);

- **ТГ-4 – противонагнетателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	противонагн. турб	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	35 372 kJ/nm ³	35 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,5°C	12,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,36%	50,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,50%	90,69%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,03%	84,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,50%	12,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 495,024	18 731,241	1763,783	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) = **4965,407 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 986,992	35 832,809	154,183	–
Електрическа енергия	MWh	12 193,411	12 193,411	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56 002,411	55 827,367	175,044	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 500,143	34 344,552	155,591	–
Електрическа енергия	MWh	13 267,020	13 267,020	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56 529,972	56 353,329	176,643	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 487,135	70 177,361	309,774	–
Електрическа енергия	MWh	25 460,431	25 460,431	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 532,383	112 180,696	351,687	–

- Потребена топлинна енергия: **48 072,290 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 8117,000$ 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 Енето:

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

$25\,460,431\text{ MWh} - 4965,407\text{ MWh} = \mathbf{20\,495,024\text{ MWh}}$ – 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 електрическа енергия, то отчетените по електромерите на ЕПМ и ЕРМ 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 **18 731,241 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

- **18 063,079 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 18 731,241 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 668,162 MWh);

- **668,162 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:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1763,783 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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 всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, 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 **25 460,431**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 460,431 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **20 495,024 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	19 277,303	0	17 694,370	17 695,348	17 695	0,348	1582,933	1583,414	1583	0,414
10/2022	20 495,024	0	18 731,241	18 731,589	18 731	0,589	1763,783	1764,197	1764	0,197

• 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
09/2022	17 694,370	0	17 031,585	17 032,539	17 032	0,539	662,785	663,539	663	0,539
10/2022	18 731,241	0	18 063,079	18 063,618	18 063	0,618	668,162	668,701	668	0,701

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период за (м. 09/2022 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 **18 731 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. в размер на **18 063 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 октомври 2022 г. в размер на **668 бр.**;

• От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **1764 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **20 495 бр.**, като и

прехвърлените са в размер на **20 495 бр.**;

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **19 827 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **18 731 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **18 063 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **668 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1764 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 **20 495 бр.**, като и прехвърлените са **20 495 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

20. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16** от **7.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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) – **16 649,207 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: **0,732 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: **16 649 бр.**;

- ОБЩО: **16 649 бр.**;

- **ДАНИИ 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: **16 649 бр.**

Забележка: Към придружаващите заявления документи е приложено „Разрешение за ползване“ с № СТ-05-518/26.10.2022 г. във връзка с чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., в който е отразено, че 3-те бр. нови водогрейни котли са годни за ползване. Също така е представена и Декларация, в която се казва, че през периода от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г. няма изразходвано количество природен газ по тръбопровод ниско налягане – т.е. както за 3-те нови водогрейни котли, така също от самостоятелната инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТГ-2, която не е работила през този период.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

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

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

Означаване на инсталацията/ите/	КППЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 368 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,006°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,35%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 497,628	19 497,628	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) = **589,522 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 КППЦ (№ 1 „Коген“), получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	16 084,588	16 084,588	–	–
Електрическа енергия	MWh	20 087,150	17 152,605	–	2934,545
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48 653,616	41 545,777	–	7107,839

• Потребена топлинна енергия: **14 082,000 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **17 152,605 MWh**;

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

$17\,152,605 / 20\,087,150 = 0,85390934$ (85,39%) – 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):

$589,522 * 0,85390934 = 503,398$

- Следователно ВЕКП_(нето) е:
17 152,605 MWh – 503,398 MWh = **16 649,207 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от E_{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: **16 649,207 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3567,997 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **17 152,605 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 **17 152,605 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 649,207 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 серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	13 314,643	0	13 314,643	13 314,732	13 314	0,732	няма	няма	няма	няма
10/2022	16 649,207	0	16 649,207	16 649,939	16 649	0,939	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2022 г. са в размер на **16 649 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр.

Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север”, да бъдат издадени 16 649 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 16 649 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

21. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града”, с ЕИК 123526494, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-18 от 10.11.2022 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г., отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ 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): **5277,236 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: **0,172 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: **5277 бр.;**

• **ДАНИИ 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: **5277 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** и се

състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми паротбора – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4**, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	24.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 695 kJ/kg	10 695 kJ/kg	10 695 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,36%	38,36%	38,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,09%	81,09%	81,09%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,52%	80,54%	80,55%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,36%	20,39%	20,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5277,236	5277,236	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) = **9781,092 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}(филiaal)} = 1134,000 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1108,087 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-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-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 995,000	19 367,000	628,000	–
Електрическа енергия	MWh	6030,930	6030,930	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32 276,000	31 544,000	732,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 089,000	23 400,000	689,000	–
Електрическа енергия	MWh	7287,168	7287,168	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	38 902,000	38 100,000	802,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5735,000	5588,000	147,000	–
Електрическа енергия	MWh	1740,230	1740,230	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9269,000	9098,000	171,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	49 818,913	48 355,000	1463,913	–
Електрическа енергия	MWh	15 058,328	15 058,328	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	80 447,000	78 742,000	1705,000	–

- Потребена топлинна енергия: **48 355,000 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-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 :

$15\,058,328\text{ MWh} - 9781,092\text{ MWh} = \mathbf{5277,236\text{ MWh}}$ – 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 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 **5277,236 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-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **поголеми 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 **15 058,328 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите 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 **15 058,328 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5277,236 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	8522,057	0	8522,057	8522,172	8522	0,172	няма	няма	няма	няма
10/2022	5277,236	0	5277,236	5277,408	5277	0,408	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **5277 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 5277 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 5277 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

22. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **11.11.2022** г. и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **1.10.2022** г. до **31.10.2022** 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): **9925,439 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2460,245 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: **0,814 MWh**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,630 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: **9926 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2460 бр.**;
- **ОБЩО: 12 386 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: **12 386 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	14 146 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,07%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,13%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	33,05%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 085,770	11 287,826	няма	2797,944

• 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) = **3991,147 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	28 900,587	26 147,587	2753,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 076,917	15 895,118	–	2181,799
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	58 823,487	52 551,994	–	6271,493

- Потребена топлинна енергия: **17 469,715 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 450,000$ 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 $E_{нето}$:

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

ВЕКП $_{бруто} = 15 895,118$ MWh;

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

$15 895,118 / 18 076,917 = 0,8793046$ (87,93%) – дял брутна високоефективна;

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

$$3991,147 * 0,8793046 = 3509,434 \text{ MWh};$$

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

15 895,118 MWh – 3509,434 MWh = **12 385,684 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– **ЕПМ:** $(11\,287,826 / 14\,085,770) * 12\,385,684 = 9925,439 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (11 287,826 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):

12 385,684 – 9925,439 = **2460,245 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2797,944 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 **15 895,118 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 **15 895,118 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 385,684 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 мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от 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
09/2022	10 532,661	0	8312,700	8312,814	8312	0,814	2219,961	2220,630	2220	0,630
10/2022	12 385,684	0	9925,439	9926,253	9926	0,253	2460,245	2460,875	2460	0,875

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец октомври 2022 г. са в размер на **9926 бр.**

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени сертификати** на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ 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 октомври 2022 г. са в размер на **2460 бр.**

- **Общо издадените сертификати**, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 386 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 9926 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2460 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 12 386 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

23. „Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД 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 **9.11.2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **19 210,089 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1302,755 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **235,262 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,190 MWh**;
- ЕРМ: **0,194 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,221 MWh**;
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕПМ: **19 210 бр.**;
 - ЕРМ: **1302 бр.**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **235 бр.**;
 - ОБЩО: **20 747 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: **20 747 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (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 инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 121 kJ/kg	18 121 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,95%	35,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,91%	86,88%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,56%	79,53%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,15%	29,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2

MWh	20 980,079	19 424,866	1317,320	237,893
-----	------------	------------	----------	---------

• 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) = **5275,921 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	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	778,033	746,887	31,146	–
Електрическа енергия	MWh	375,360	371,651	–	3,709
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1446,784	1398,142	36,213	12,429

Показатели на ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 011,564	42 130,109	1881,455	–
Електрическа енергия	MWh	25 880,640	25 594,041	–	286,599
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 701,293	84 657,073	2187,484	856,736

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 789,597	42 876,996	1912,601	–
Електрическа енергия	MWh	26 256,000	25 965,692	–	290,308
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 148,077	86 055,215	2223,697	869,165

• Потребена топлинна енергия: **29 486,269 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 всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е

покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **25 965,692 MWh**;

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

$25\,965,692 / 26\,256,000 = 0,988943174$ (98,89%) – дял брутна високоефективна;

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

1) $5275,921 * 0,988943174 = 5217,586$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $25\,965,692$ MWh – $5217,586$ MWh = **20 748,106 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), 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 компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(19\,424,866 / 20\,980,079) * 20\,748,106 = 19\,210,089$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (19 424,866 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: $(1317,320 / 20\,980,079) * 20\,748,106 = 1302,755$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1317,320 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:

$20\,748,106$ MWh – $19\,210,089$ MWh – $1302,755$ MWh = **235,262 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (237,893 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 всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тези инсталации е определено общо в размер на **25 965,692 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 **25 965,692 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 515,310 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)			
		МWh	МWh	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
		МWh	МWh	МWh	МWh	бр.	МWh	МWh	МWh	бр.	МWh
09/2022	16 515,310	0	15 420,323	15 421,190	15 421	0,190	886,385	887,194	887	0,194	
10/2022	20 748,106	0	19 210,089	19 210,279	19 210	0,279	1302,755	1302,949	1302	0,949	

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
МWh	МWh	бр.	МWh
208,602	209,221	209	0,221
235,262	235,483	235	0,483

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2022 г. са в размер на **19 210 бр.**

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2022 г. са в размер на **1302 бр.**

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 октомври 2022 г. са в размер на **235 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа

енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **20 747 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **19 210 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1302 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **235 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **20 747 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.**

24. „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 **11.11.2022 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 **1.10.2022 г. до 31.10.2022 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): **18 625,033 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 3, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,004 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: **18 625,037 MWh – 18 625 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: **18 625 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: 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 МРа. 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 МРа.

• 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-3** – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	10 457 kJ/kg	10 457 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,45%	40,45%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,85%	85,85%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	36,00%	44,50%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,15%	22,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	174 657,747	174 657,747	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 174 657,747 MWh – т.е. това е цялата произведена електрическа енергия от работилите в топлофикационен режим ТГ1 и ТГ-3, като ТГ-2 не е работил през периода.

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **25 756,814 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968 изчислен** според количествата от всяко от двете напрежения подавани по ЕПМ и **отговаря на Регламента**;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6720,300	6720,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	90 907,394	3186,094	–	87 721,300
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	271 167,306	12 382,935	–	258 784,371

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 705,300	34 705,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	109 507,167	18 185,577	–	91 321,590
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	324 037,632	66 114,241	–	257 923,391

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 425,600	41 425,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	200 414,561	21 371,671	–	179 042,890

Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	595 204,938	78 497,176	–	516 707,762
--------------------------------	-----	-------------	------------	---	-------------

• Потребена топлинна енергия **41 425,600 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 21 280,900 MWh и реализирана/продадена в размер на 2250,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 17 894,700 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2022 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 електроцентрала 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-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП _{бруто} = **21 371,671 MWh**;

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

$21\,371,671 / 200\,414,561 = 0,1066373166$ (10,66%) – 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) $25\,756,814 * 0,119152094 = 2746,638$ 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:

$21\,371,671$ MWh – $2746,638$ MWh = **18 625,033 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: **18 625,033 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **21 371,671 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 371,671 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 625,033 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2022	18 000,193	0	18 000,193	18 001,004	18 001	0,004	няма	няма	няма	няма
10/2022	18 625,033	0	18 625,033	18 625,037	18 625	0,037	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2022 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 октомври 2022 г. са в размер на **18 625 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 18 625 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 625 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 24 бр. заявления за издаване на сертификати. Всичките са разгледани в доклада. Не е имало особености, на които да се обърне специално внимание. Д. Дянков пречеете предложението за решение на работната група:

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 24 броя дружества (посочени поименно 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 отбелязва, че много прецизно тези доклади винаги се разглеждат от Комисията в срок до 20-то число, което е срокът, за да може да бъдат информирани заявителите. Председателят 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, Комисията приема доклад с вх. № Е-Дк-2079 от 15.11.2022 г. 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г. от 24 бр. дружества;

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 ОКТОМВРИ 2022 г., както следва:

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

1. 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 740 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25,454 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25,454 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 18,955 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-3210-22/000000001
до № ЗСК-3210-22/000000008.

2. 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 477 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66,882 MWh;
- потребена топлинна енергия: 66,882 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 45,685 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,21%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,64%;
- 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: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-4510-22/000000001
до № ЗСК-4510-22/000000043.

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

3. На „АЛТ КО“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 368 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 677,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 677,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 672,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,98%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-110-22/000000001 до № ЗСК-110-22/000000638.

4. 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 773 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 509,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 70,499 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 516,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,13%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-410-22/000000001 до № ЗСК-410-22/000000491.

5. 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 393 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2295,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1095,381 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1769,072 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-610-22/000000001 до № ЗСК-610-22/000001697.

6. 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 364 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 601,033 MWh;
- потребена топлинна енергия: 858,223 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 551,881 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,13%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,82%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-810-22/000000001 до № ЗСК-810-22/000000521.

7. 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: 2,004 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 351 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 533,521 MWh;
- потребена топлинна енергия 892,474 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 541,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,44%;
- 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: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-2810-22/000000001 до № ЗСК-2810-22/000000509.

8. 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 062 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 73,329 MWh;
- потребена топлинна енергия: 93,329 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 72,151 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,90%; ДВГ2: 19,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,25%; ДВГ2: 79,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-3710-22/000000001 до № ЗСК-3710-22/000000068.

9. На „Оранжерия 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 062 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 80,184 MWh;
- потребена топлинна енергия: 80,184 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 80,396 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,64%; ДВГ2: 20,23%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,42%; ДВГ2: 79,70%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-3810-22/000000001 до № ЗСК-3810-22/000000077.

10. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;

- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 334 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 754,880 MWh;
- потребена топлинна енергия: 754,880 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 801,498 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4610-22/000000001 до № ЗСК-4610-22/000000777.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 363 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4241,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1431,082 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3755,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,45%; ДВГ2: 16,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,38%; ДВГ2: 77,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-510-22/000000001 до № ЗСК-510-22/000003605.

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

- производствена централа/енергиен обект: **ОЦ „Младост“**;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 362 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1135,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 384,830 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1441,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,00%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4010-22/000000001 до № ЗСК-4010-22/000001348.

13. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9014,719 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5331,056 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7704,686 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,37%; ДВГ2: 22,40%; ДВГ3: 20,66%; ДВГ5: 22,79%; ДВГ6: 18,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,77%; ДВГ2: 83,25%; ДВГ3: 81,06%; ДВГ5: 84,32%; ДВГ6: 80,62%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-2110-22/000000001 до № ЗСК-2110-22/0000007002.

14. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 769 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3945,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2248,858 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3944,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,47%; ДВГ2: 20,39%; ДВГ3: 23,37%; ДВГ4: 22,95%; ДВГ5: 26,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,78%; ДВГ2: 81,86%; ДВГ3: 82,72%; ДВГ4: 82,28%; ДВГ5: 86,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-2610-22/000000001 до № ЗСК-2610-22/000003772.

15. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса/въглища – 10 545 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 300,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 140,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 37,680 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 12,38%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 81,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1210-22/000000001 до № ЗСК-1210-22/000000036.

16. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 129 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 54 293,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43 368,502 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 651,165 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 21,30%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 74,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-910-22/000000001 до № ЗСК-910-22/000017984.

17. На „Топлофикация Плевен“ АД 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 364 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 851,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 352,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 134,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 19,92%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,42%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-1310-22/000000001 до № ЗСК-1310-22/000022648.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 914,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 987,769 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 333,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 14,07%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 85,96%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-1410-22/000000001 до № ЗСК-1410-22/000011945;

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70 177,361 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 072,290 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 460,431 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 12,50%; ТГ4: 12,24%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 86,03%; ТГ4: 84,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: инвестиционна подкрепа за модернизация на ТГ-3 в размер на 3 500 000 евро без ДДС от ЕБВР;
- 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.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-1510-22/000000001 до № ЗСК-1510-22/000019827;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-1510-22/000019828 до № ЗСК-1510-22/000020495.

20. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 368 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 16 084,588 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 082,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 152,605 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,41%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 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: 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: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1610-22/000000001 до № ЗСК-1610-22/000016649.

21. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;

- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 695 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 48 355,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 355,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 058,328 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 20,36%; ТГ3: 20,39%; ТГ4: 20,39%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,52%; ТГ3: 80,54%; ТГ4: 80,55%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1810-22/000000001 до № ЗСК-1810-22/000005277.

22. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 146 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 26 147,587 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 469,715 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 895,118 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,05%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 75,18%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1910-22/000000001 до № ЗСК-1910-22/000012386.

23. На „Топлофикация Русе“ АД 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 121 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 876,996 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 486,269 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 965,692 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 26,15%; ТГ6: 29,27%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,56%; ТГ6: 79,53%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-2010-22/000000001 до № ЗСК-2010-22/000020747.

24. 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: 1.10.2022 г. ÷ 31.10.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 457 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 425,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 425,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 371,671 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,15%; ТГ3: 22,57%
- номинална ефективност на: ТГ1: 36,00%; ТГ3: 44,50%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2022 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-4710-22/000000001 до № ЗСК-4710-22/0000018625;

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 на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **извършена проверка на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД.**

Със Заповед № З-Е-1085 от 05.07.2022 г., изменена със Заповед № З-Е-1117 от 04.08.2022 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 77, ал. 2, т. 1, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация е възложено на работна група да извърши проверка по документи и на място на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД във връзка със сигнал с вх. № Е-11ИН-00-1374 от 29.06.2022 г. от „Рент инвестмънт“ ЕООД относно твърдения за извършване на дейност по ЗЕ без издадена лицензия.

В сигнала от „Рент инвестмънт“ ЕООД се твърди, че „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и „Веолия Солюшънс България“ ЕАД извършват дейност по ЗЕ без издадена лицензия, като се посочва, че дейността на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД, свързана с продажбата и доставката на природен газ на крайни клиенти, представлява търговия с природен газ. Твърди се, че използването на газовата инфраструктура в жилищния комплекс еднолично от нейния стопанин („Резиденшъл Парк София“ ЕООД) и/или лицето, което я е наело („Веолия Солюшънс България“ ЕАД) за доставка на природен газ до около 400 самостоятелни обекта на крайни клиенти на природен газ представлява по същество разпределение на природен газ. Посочва се още, че в представения договор за наем, газовата инфраструктура в жилищния комплекс е наречена „разпределителна мрежа“. В някои от документите, газовата инфраструктура в жилищния комплекс е описана като „площадкова газоразпределителна мрежа“, но на практика тя представлява в голямата си част мрежа от линейни обекти (тръбопроводи), а тези съоръжения изрично се изключват от определението за „площадков енергиен обект“ съгласно дефиницията в ЗЕ. Наричайки договора, по силата на който „Веолия Солюшънс България“ ЕАД препродава природен газ на клиента „Договор за предоставяне на енергийни услуги на потребители...“, променя предмета на договора, който по същество включва доставката и продажба на природен газ. По този начин обектът на клиента, както и останалите обекти в жилищния комплекс, се снабдяват с природен газ от „Веолия Солюшънс България“ ЕАД чрез газовата инфраструктура в жилищния комплекс, но без да се прилагат: изискванията за лицензиране по ЗЕ; правилата за търговия с природен газ; регулаторните актове на КЕВР; възможността на КЕВР да контролира договорите и общите условия на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и „Резиденшъл Парк София“ ЕООД за разпределение и доставка на природен газ;

условията за защита правата на потребителите на природен газ в България; без преноса, снабдяването и продажбата на природен газ да се извършва от лицензирани предприятия съгласно изискванията на ЗЕ. Жалбоподателят твърди, че поради всичко изброено той и останалите крайни клиенти на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД в жилищния комплекс: не могат да изберат или сменят свободно своя доставчик на природен газ; не могат да бъдат снабдявани от крайния снабдител; не могат да се възползват от програмата за компенсиране на битови клиенти на природен газ заради високите цени, тъй като тя е приложима само чрез лицензиран доставчик на природен газ; не получават ясна и точна информация относно цената на доставяните природен газ и мрежови услуги съгласно изискванията на закона; не могат да имат самостоятелна партия с лицензирания оператор на газоразпределителната мрежа (ГРМ); измерването на консумирания природен газ не се извършва от сертифицирани търговски средства за измерване, поддържани и гарантирани от лицензиран оператор на разпределителната мрежа; общите условия на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД уреждат, че договорът между „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и потребителите в жилищния комплекс са безсрочни, не могат да се прекратят едностранно от клиента, което също противоречи на ЗЕ и чл. 5 от Правила за търговия с природен газ.

Освен изброеното, в сигнала се посочва, че поради липса на лицензия „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и „Резиденшъл Парк София“ ЕООД заобикалят изискванията за отчитане на сделките на едро с природен газ съгласно REMIT - Регламент № 1227/2011 от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия.

Исканията към Комисията, посочени в сигнала са да проучи описаните в него обстоятелства и правоотношения и да приложи пряко нормите на българското и европейското законодателство, като: потвърди дали „Веолия Солюшънс България“ ЕАД трябва да има лицензия за търговия с природен газ за дейностите по продажба и доставка на природен газ на клиента и останалите собственици на имоти в жилищния комплекс; потвърди дали използването на газовата инфраструктура в жилищния комплекс еднолитно от „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и „Резиденшъл Парк София“ ЕООД за доставка на природен газ до около 400 самостоятелни крайни клиенти на природен газ представлява разпределение на природен газ и дали тази дейност подлежи на лицензиране съгласно ЗЕ; потвърди дали и при какви условия „Овергаз Мрежи“ ЕАД, което е лицензираният оператор на разпределителната газова мрежа в района, трябва или може да закупи или да използва по друг начин газовата инфраструктура в границите на жилищния комплекс с цел присъединяване и обслужване на отделните обекти на клиенти, собственици на имоти в жилищния комплекс, при тяхно искане; съгласно чл. 22 от ЗЕ да даде задължителни указания на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД по прилагането на ЗЕ; съгласно чл. 201 и следващите от ЗЕ, да приложи необходимите принудителни мерки спрямо „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и „Резиденшъл Парк София“ ЕООД с цел предотвратяване и преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях, като им разпорежи преустановяване на извършването на лицензионната дейност без лицензия, да предоставят достъп на „Овергаз Мрежи“ ЕАД, чрез газовата инфраструктура в жилищния комплекс, за присъединяване на самостоятелните обекти на клиенти в жилищния комплекс към ГРМ и „Веолия Солюшънс България“ ЕАД да обезщети битовите клиенти в жилищния комплекс за пропуснатите ползи, поради неприлагането от страна на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД на Програмата за компенсиране на битови клиенти на природен газ заради високите цени съгласно Решенията на Министерски съвет, считано от началото на приложението на програмата от 01.12.2021 г. до крайната дата на прилагането ѝ; съгласно глава четиринадесета от ЗЕ, да наложи приложимите

административни санкции и глоби на юридическите и физическите лица, които са нарушили и продължават да нарушават с описаните действия, разпоредбите на ЗЕ.

В тази връзка, с писмо с изх. № Е-11ИН-00-1374 от 27.07.2022 г. КЕВР е изисквала от „Овергаз Мрежи“ АД да предостави следната информация и документи: заявление за присъединяване на обекта посочен в сигнала, намиращ се в гр. София, район „Витоша“, местност „Малинова Долина“ към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД; становище за присъединяване на „Овергаз Мрежи“ АД с определена точка на присъединяване за този обект; договор за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД на обекта; договор за разпределение и снабдяване с природен газ, съгласно който „Овергаз Мрежи“ АД доставя природен газ до този обект; фактури, издадени от „Овергаз Мрежи“ АД, за разпределени и снабдени количества природен газ за периода м. януари - м. юни 2022 г. за обекта; краен клиент ли е дружеството, на което „Овергаз Мрежи“ АД доставя природен газ за този обект, както и за какви нужди се използва природният газ, доставян в обекта.

В отговор с писмо с вх. № Е-11ИН-00-1374 от 02.08.2022 г. „Овергаз Мрежи“ АД е предоставило заявление за присъединяване № Сф-ОА-054 от 18.05.2009 г., подадено от „Резиденшъл парк София“ ЕООД за обект с административен адрес: гр. София, Район Витоша, м. „Малинова долина“, кв.5, УПИ - I, IV, VIII, XIII и кв.6, УПИ-I; съгласие (становище) за присъединяване № Сф-ОА-054/554 от 22.05.2009 г., с определена точка на присъединяване; договор за присъединяване към ГРМ № Сф-ОА-054/554 от 22.05.2009 г., сключен с „Резиденшъл парк София“ ЕООД, за обект с предназначение „Административно-жилищен комплекс“; договор за разпределение и снабдяване № 554 от 01.11.2009 г. сключен с „Компания за енергоспестяване“ ЕАД и заявление за смяна на партида №867 от 30.10.2009 г. от „Резиденшъл парк София“ ЕООД към „Компания за енергоспестяване“ ЕАД (впоследствие юридическото лице е сменило името си на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД); фактури за разпределени и снабдени количества природен газ за периода м. януари - м. юни 2022 г.

„Овергаз Мрежи“ АД посочва, че „Резиденшъл парк София“ ЕООД е собственик на имот, до който „Овергаз Мрежи“ АД има изградена ГРМ. Клиентът има открита партида и обектът е присъединен съгласно реда, посочен в Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4), т.е. за „Овергаз Мрежи“ АД потребителят, впоследствие сменил партидата на „Компания за енергоспестяване“ ЕАД, е присъединен към ГРМ като краен клиент, както и че природният газ се използва за отопление и производство на топла вода в обекта.

На 16.08.2022 г. беше извършена проверка в офиса на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД в гр. София, ж.к. „София парк“, търговска зона, сграда 16 В, ет. 1, офис 1.3; в офиса на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД ж.к. „Бъкстон“, бул. „Цар Борис III“ № 159, етаж 11, както и на територията на ж.к. „София парк“. Проверката беше извършена в присъствието на г-н Георги Ранчев – управител на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и г-н Севдар Арабаджиев – директор операции и г-жа Кристина Койчева - регионален правен директор и служител по съответствието на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД. Бяха изисквани и предоставени документи и беше извършен оглед на част от газовата инфраструктура и прилежащите ѝ съоръжения в общите дворни части на ж. к. „София парк“. Представени бяха: договор № СФ-ОА-054/544 от 22.05.2009 г. за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, сключен с „Резиденшъл Парк София“ ЕООД; договор № 544 от 19.10.2009 г. за разпределение и снабдяване с природен газ сключен между „София газ“ ЕАД и „Резиденшъл Парк София“ ЕООД; договор № 544 от 01.11.2009 г. за разпределение и снабдяване с природен газ сключен между „София газ“ ЕАД и „Компания за енергоспестяване“ ЕАД; споразумение между „Компания за енергоспестяване“ ЕАД (сега „Веолия Солюшънс България“ ЕАД) и

„Резиденщъл Парк София“ ЕООД за наем на газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения от 06.10.2009 г.; споразумения към договор за наем на газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения и анекси към споразумение за наем на газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения; Общи условия на договорите за предоставяне на енергийни услуги на потребителите в ж.к. „София парк“, гр. София (ОУ, Общи условия); заявления за приемане на ОУ за предоставяне на енергийни услуги от „Веолия Солюшънс България“ ЕАД в ж.к. „София парк“, гр. София от клиенти на дружеството и фактури издадени от „Веолия Солюшънс България“ ЕАД на клиенти.

Съгласно споразумение между „Компания за енергоспестяване“ ЕАД (сега „Веолия Солюшънс България“ ЕАД) и „Резиденщъл Парк София“ ЕООД за наем на газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения от 06.10.2009 г. „Резиденщъл Парк София“ ЕООД се задължава да предостави на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД за временно ползване площадкова ГРМ в едно с прилежащите терени при площ и граници описани в приложения, като „Веолия Солюшънс България“ ЕАД се задължава да поддържа газорегулаторни замерни табла (ГРЗТ), площадковата ГРМ и оборудването за срока на договора.

От направената проверка се установи, че:

„Резиденщъл Парк София“ ЕООД е собственик на газопроводната мрежа, изградена на територията на жилищен комплекс от затворен тип „София Парк“ - фаза I, II, III и IIIБ. Газопроводната мрежа е съвкупност от вътрешноалейни газопроводи ниско налягане и газопроводни отклонения към 186 индивидуални сгради. От цитираните 186 индивидуални сгради, 180 са сгради с жилищно предназначение и 6 с търговско предназначение (офиси, детска градина, спортен комплекс, ресторанти). От тези 180 сгради, 136 са редови къщи, еднофамилни, двуфамилни, а останалите 44 са многофамилни.

Монтирани са 136 бр. индивидуални разходомери за природен газ пред еднофамилните и двуфамилните жилищни сгради в комплекса, които са собственост на живущите.

Монтирани са 44 бр. разходомери за природен газ на общите котли, собственост на живущите в многофамилни жилищни сгради в комплекса.

Монтирани са 6 бр. разходомери за природен газ на търговски и административни обекти, които са тяхна собственост.

Вътрешната дворна мрежа е собственост на „Резиденщъл Парк София“ ЕООД.

„Резиденщъл Парк София“ ЕООД е сключило със „Софиягаз“ ЕАД (сега „Овергаз Мрежи“ АД) договор № СФ-ОА-054/544 от 22.05.2009 г. за присъединяване на обекта към ГРМ на лицензианта.

Точката на присъединяване на комплекса към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД е разположена на границата на имота, където е монтирано и средството за търговско измерване на природния газ, собственост на газоразпределителното дружество.

„Резиденщъл Парк София“ ЕООД е сключило със „Софиягаз“ ЕАД (сега „Овергаз Мрежи“ АД) договор № 544 от 19.10.2009 г. за разпределение и снабдяване с природен газ.

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД е сключило Споразумение за отдаване под наем на газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения от 06.10.2009 г., Анекс № 3 към него от 26.04.2017 г., Анекс № 4 от 05.11.2019 г. и Анекс № 5 от 14.04.2021 г. на територията на ж.к. „София парк“ с „Резиденщъл Парк София“ ЕООД, по силата на които експлоатацията, управлението и поддръжката на площадковата газова мрежа на територията на ж.к. „София парк“ се осъществява изключително и само от „Веолия Солюшънс България“ ЕАД за срок до 2024 г. Съгласно него, площадковата ГРМ е

система от вътрешноалейни газопроводи с ниско налягане и съоръженията към тях и газопроводните отклонения към индивидуалните имоти в ж.к. „София парк“. Газопроводната мрежа включва поставени преди всеки котел – ГРЗТ газорегулаторни замерни табла, включително газоизмервателни уреди - съоръженията са предназначени за почистване от механични примеси, регулиране на налягането и измерване на количеството природен газ.

„Компания за енергоспестяване“ ЕАД е сключило със „Софиягаз“ ЕАД договор № 544 от 01.11.2009 г. за разпределение и снабдяване с природен газ, след подадено заявление за смяна на партия от „Резиденшъл Парк София“ ЕООД до „Софиягаз“ ЕАД в полза на „Компания за енергоспестяване“ ЕАД. Наименованието на „Компания за енергоспестяване“ ЕАД впоследствие е променено на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД.

„Овергаз Мрежи“ АД продава природен газ на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД, съгласно горепосочения договор за разпределение и снабдяване с природен газ. За продадените количества природен газ „Овергаз Мрежи“ АД издава на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД фактури.

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД продава природен газ на собствениците на имоти в ж.к. „София парк“, като за тази продажба дружеството издава фактури. Фактурите са със следното съдържание: природен газ за отопление и БГВ на имота в m^3 ; месечна такса за обслужване и поддръжка; месечна такса за отчитане, разпределение и фактуриране.

Веолия Солюшънс България“ ЕАД предоставя енергийни услуги съгласно следните разработени от дружеството:

- Общи условия на договорите за предоставяне на енергийни услуги на потребителите в ж.к. „София парк“, гр. София;

- Общи условия на договорите за предоставяне на енергийни услуги на потребителите в ж.к. „София парк“, гр. София, присъединени към площадкова газова мрежа – Фаза II;

- Общи условия на договорите за предоставяне на енергийни услуги на потребителите в ж.к. „София парк“, гр. София, присъединени към площадкова газова мрежа – Фаза III;

- Общи условия на договорите за предоставяне на енергийни услуги на потребителите в ж.к. „София парк“, гр. София, присъединени към площадкова газова мрежа – Фаза III Б (ОУ).

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД предоставя енергийни услуги на обектите, присъединени към площадковата газова мрежа на територията на ж.к. „София парк“.

Предоставяните енергийни услуги на потребителите в комплекса включват комбиниране доставката на енергия и действията по експлоатация, поддръжка и управление, необходими за осигуряване на отопление и БГВ.

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД извършва експлоатация, поддръжка, мониторинг и управление на площадковата газова мрежа, газовите котли, слънчевите колектори, бойлерите и инсталациите за природен газ, БГВ в обектите на клиентите, включително: обезпечаване доставката на природен газ до котлите и газовите уреди в обектите на потребителите; експлоатация на монтираните газови котли, слънчеви колектори и бойлери; следи и при необходимост обезпечава гаранционното обслужване/ремонтни на СИПГ и БГВ, включително прилежащите им елементи; настройка на работата на СИПГ и БГВ в съответствие с режима на ползване и заявените от потребителите нужди; визуален контрол на състоянието на съоръженията и тръбопроводите от СИПГ и БГВ; текущи ремонтни дейности; периодично почистване и настройка на горелките на газовите котли; периодично почистване на соларните и

вентилационни инсталации; ежегодна профилактика на газовите котли, съобразена с предписанията и изискванията на производителя.

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД извършва отчитане на консумираните от потребителите количества природен газ; анализира коректността на отчетените показания на общите и индивидуалните измервателни уреди; събира дължимите суми за предоставяните енергийни услуги от всеки потребител.

За извършване на енергийните услуги потребителите възлагат на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД поддръжката и експлоатацията на СИПГ и БГВ.

Предоставянето на енергийни услуги от страна на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД започва с приемането на ОУ от страна на съответния потребител със заявление за приемане на ОУ.

Цената на предоставяните енергийни услуги се определя съгласно методики, приложение към ОУ, в това число потреблението на природен газ (в nm^3) за всеки от обектите на потребителите, присъединени към площадковата газова мрежа.

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД извършва транспортиране на природения газ по площадковата ГРМ от точката на присъединяване с „Овергаз Мрежи“ АД до измервателните уреди на природен газ на потребителите.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ, е съставен и връчен на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и „Резиденшъл Парк София“ ЕООД Констативен протокол № Г-15 от 15.09.2022 г. С писмо с вх. № Е-11ИН-00-1374 от 23.09.2022 г., „Веолия Солюшънс България“ ЕАД е предоставило следната допълнителна информация:

1. „Резиденшъл Парк София“ е жилищен комплекс от затворен тип, т.е. комплекс, обособен като един имот, разположен върху няколко УПИ, в който са построени жилищни сгради, многоетажни сгради и други обекти, обслужващи собствениците и обитателите, при спазване на изисквания на контролиран достъп за външни лица. „Резиденшъл Парк София“ включва (без изброяването да е изчерпателно): жилищни сгради, офиси, магазини, ресторанти, спортни зали, паркинги, улици, алеи, паркове, градини, зелени площи, спортни площадки и съоръжения, мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура (в т.ч. и дворна газопроводна мрежа), озеленяване. Важна характеристика на жилищния комплекс от затворен тип е наличието на инвеститор, който е собственик на обектите за общо ползване, а в повечето случаи и на земята, която се ползва от собствениците на имоти в различните сгради. Именно затова спрямо взаимоотношенията вътре в жилищния комплекс от затворен тип приоритет има уговореното между страните (собственик на имот и инвеститор) на база договорна автономия, съгласно общата нормативна база. Всяко лице, което купува имот в такъв комплекс, е информирано, че като част от сделката от придобиването на собствеността върху съответния обект, е предвидено и прилагането на особен режим на ползване и поддържане на общите части и на обектите за общо ползване, регламентиран в договора с инвеститора. В конкретната хипотеза, изградената на територията на комплекса инфраструктура (част от обектите за общо ползване), в т.ч. и дворната газопроводна мрежа, е частна инвестиция, собственост на Компанията за управление и поддръжка „Резиденшъл Парк София“ ООД. Управлението на земята, на общите части на сградите и на обектите за общо ползване, построени в жилищния комплекс от затворен тип „София парк“ са предмет на договор между инвеститора на жилищния комплекс „Резиденшъл Парк София“ ООД и собствениците на самостоятелни обекти.

С този договор собственикът на самостоятелен обект е възложил на инвеститора да осъществява управлението и поддръжката на комплекса, включително по отношение на мрежите и съоръженията на техническата инфраструктура, изградени в комплекса.

2. Предвид специфичния характер на затворените жилищни комплекси, „София парк“ (поземлените имоти и сградите, представляващи общо жилищния комплекс) е присъединен към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД като индивидуален (един) обект в една точка на присъединяване - на изхода на колективния регулиращ уред, съгласно сключен договор № СФ-ОА-054/544 от 22.05.2009 г. за присъединяване на обекта към ГРМ на лицензианта между „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и „Софиягаз“ ЕАД (сега „Овергаз Мрежи“ АД).

Точката на присъединяване на комплекса към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД е определена от оператора на ГРМ в договора за присъединяване, съгласно разпоредбите на Наредба № 4.

Съоръжението за присъединяване е разположено от външната страна на имотната граница на затворения жилищен комплекс и търговското измерване на цялото количество природен газ за обектите в комплекса, се извършва от един разходомер, собственост на газоразпределителното дружество.

3. Дворната газопроводна мрежа на жилищния комплекс представлява сградна газова инсталация (СГИ), съгласно относимата Наредба № 4. В тази връзка, изграждането и експлоатацията на тази СГИ (дворната газопроводна мрежа), е изцяло инициатива и отговорност на собственика на тази мрежа.

Дворната газопроводна мрежа на жилищния комплекс не е част от ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД. Същата е изградена от инвеститора след границата на собственост на ГРМ в съответствие с условията по договора за присъединяване. Съгласно законовите разпоредби и видно от тяхното прилагане от „Овергаз Мрежи“ АД, точката на присъединяване определя границата на собственост на ГРМ.

4. Дворната газопроводна мрежа (общ газопровод) се ползва общо от собствениците на имоти в жилищния комплекс. Природният газ се доставя общо за комплекса и поради това инвеститорът е инсталирал за своя сметка контролни измервателни уреди за отчитане потреблението на природния газ в отделните обекти и в общите части на етажна собственост (когато съответна сграда в комплекса е етажна собственост).

Ползването на дворната газопроводна мрежа (общ газопровод) от собствениците на имоти в жилищния комплекс и разпределянето на разходите, вкл. разходите за природен газ, е предмет на договорните взаимоотношения между инвеститора, (в случая това е Компанията за управление и поддръжка „Резиденшъл Парк София“ ООД) и съответния собственик, както и на Правилник за вътрешния ред в жилищен комплекс „София парк“ (приет изрично от всеки собственик на имот в комплекса).

По силата на тези договорни правила собствениците са възложили на Компанията за управление и поддръжка „Резиденшъл Парк София“ ООД да осъществява управлението и поддръжката на комплекса, в това число на обектите за общо ползване, част от които е дворната газопроводна мрежа, описана подробно по-горе, срещу заплащане на определена такса. Всички собственици са приели да заплащат разходите за природен газ, според показанията на съответните измервателни уреди.

5. Инвеститорът и „Веолия Солюшънс България“ ЕАД са провели среща и разговор с подателя на сигнала и са запознати с неговата неудовлетвореност от ситуацията във връзка с невъзможността да получи компенсации като потребител по Програмата за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, с подпомагане с фиксирана сума на един MWh, одобрена с Решение № 31 на Министерския съвет от 2022 г., изменена с Решения № 93, № 202 и № 301 на Министерския съвет от 2022 г.

На срещата са дадени разяснения относно всеки от посочените по-горе аспекти на спецификата на затворените комплекси и на предоставяната услуга, поради което

същите не попадат в обхвата на компенсационната програма по Решение на МС от 25.01.2022 г.

Предвид фактичката обстановка могат да се направят следните изводи:

„Овергаз Мрежи“ АД има издадена лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

Съгласно § 1, т. 9. от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ „газоразпределителна мрежа“ е местна или регионална система от газопроводи със средно или ниско налягане и съоръженията към тях за разпределение на природен газ до съответните клиенти на определена с лицензия територия.

Съгласно § 1, т. 16 ДР на ЗЕ „доставка“ е продажбата, включително препродажбата, на енергия или природен газ на клиенти.

Съгласно § 1, т. 49. от ДР на ЗЕ „разпределение“ е транспортиране на електрическа енергия или природен газ през разпределителните мрежи.

Съгласно чл. 199, ал. 3 от ЗЕ операторът на газоразпределителната мрежа определя технически възможното място на присъединяване в съответствие с плановете за развитие на газоразпределителната мрежа при условията и по реда на наредбата по чл. 196, ал. 1.

Съгласно чл. 26, ал. 3 от Наредба № 4 точката на присъединяване определя границата на собственост на ГРМ.

Съгласно § 1, т. 4 от ДР на Наредба № 4 „сградна газова инсталация“ е съвкупността от външните дворни газови мрежи и съоръжения след границата на газоразпределителната мрежа, вътрешните (сградните) газови инсталации, газовите уреди и комините за отвеждане на димните газове от газовите уреди в жилищните, административните и/или общественообслужващите сгради на потребителите, респ. на потребителите в жилищни сгради - етажна собственост.

„Овергаз Мрежи“ АД е присъединило обекта на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД към ГРМ на лицензианта, като е определило точка на присъединяване и по този начин е определило границата на своята ГРМ. Следователно след като „Овергаз Мрежи“ АД е определило границата на собственост на своята ГРМ давайки точка на присъединяване, газопроводите и съоръженията собственост на „Резиденшъл Парк София“ ООД не са част от газоразпределителна мрежа. Присъединеният обект първоначално е бил собственост на „Резиденшъл парк София“ ЕООД, впоследствие изградените жилищни къщи и апартаменти в него се разпродават, като в този случай е невъзможно чрез изградената инфраструктура, която представлява сградна газова инсталация по смисъла на § 1, т. 4 от ДР на Наредба № 4, всеки отделен собственик на къща или апартамент да се присъедини към точката на присъединяване, определена от „Овергаз Мрежи“ АД при присъединяване на този обект. Изградената газова инфраструктура изцяло попада в частен имот. Природният газ се разпределя и съответно се доставя до имота на „Резиденшъл парк София“ ЕООД чрез лицензианта „Овергаз Мрежи“ АД.

Този механизъм на газификация не е регламентиран в ЗЕ, поради което работната група счита, че той следва да намери своята правна регламентация в ЗЕ. Обектът на „Резиденшъл Парк София“ ООД не е единствен случай за снабдяване с природен газ чрез подобен механизъм, тъй като на територията на Р България съществуват и други комплекси от затворен тип.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Сиркова. Със Заповед на Председателя е възложено на работна

група да извърши проверка по документи и на място на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД във връзка със сигнал от „Рент инвестмънт“ ЕООД. В сигнала се твърди, че „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и „Веолия Солюшънс България“ ЕАД извършват дейност по ЗЕ без издадена лицензия. Твърди се, че използването на газовата инфраструктура в жилищния комплекс еднолично от нейния стопанин („Резиденшъл Парк София“ ЕООД) и/или лицето, което я е наело („Веолия Солюшънс България“ ЕАД) за доставка на природен газ до около 400 самостоятелни обекта на крайни клиенти на природен газ, представлява по същество разпределение на природен газ. Жалбоподателят твърди, че той и останалите клиенти на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД в жилищния комплекс не могат да изберат или сменят свободно своя доставчик на природен газ, не могат да бъдат снабдявани от крайния снабдител, не могат да се възползват от програмата за компенсиране на битови клиенти на природен газ заради високите цени, тъй като тя е приложима само чрез лицензиран доставчик на природен газ. Исканията към Комисията, посочени в сигнала, са да проучи описаните в него обстоятелства и правоотношения и да приложи пряко нормите на българското и европейското законодателство.

На 16.08.2022 г. е извършена проверка в офиса на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД, в офиса на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД, както и на територията на ж.к. „София парк“.

От направената проверка се е установило, че „Резиденшъл Парк София“ ЕООД е собственик на газопроводната мрежа, изградена на територията на жилищен комплекс от затворен тип „София Парк“, която е съвкупност от вътрешноалейни газопроводи ниско налягане и газопроводни отклонения към 186 индивидуални сгради. От тях 180 са сгради с жилищно предназначение и 6 са с търговско предназначение. От тези 180 сгради 136 са редови къщи, еднофамилни, двуфамилни, а останалите 44 са многофамилни с общ котел.

„Резиденшъл Парк София“ ЕООД е сключило със „Софиягаз“ ЕАД (сега „Овергаз Мрежи“ АД) договор за присъединяване на обекта към ГРМ на лицензианта през 2009 г. Точката на присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД е на границата на имота, където е монтирано и средството за търговско измерване на природния газ, собственост на газоразпределителното дружество.

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД е сключило Споразумение за отдаване под наем на газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения на територията на ж.к. „София парк“ с „Резиденшъл Парк София“ ЕООД, по силата на което експлоатацията, управлението и поддръжката на площадковата газова мрежа на територията на ж.к. „София парк“ се осъществява изключително и само от „Веолия Солюшънс България“ ЕАД за срок до 2024 г.

„Овергаз Мрежи“ АД продава природен газ на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД, съгласно горепосочения договор за разпределение и снабдяване с природен газ.

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД предоставя енергийни услуги съгласно Общи условия на договорите за предоставяне на енергийни услуги на потребителите в обектите, присъединени към площадковата газова мрежа на територията на ж.к. „София парк“. Предоставяните услуги на потребителите в комплекса включват комбинирана доставката на енергия и действията по експлоатация, поддръжка и управление, необходими за осигуряване на отопление и БГВ.

За резултатите от извършената проверка е съставен и връчен Констативен протокол на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД и „Резиденшъл Парк София“. След подписването на Констативния протокол „Веолия Солюшънс България“ ЕАД е предоставило следната допълнителна информация:

1. „Резиденшъл Парк София“ е жилищен комплекс от затворен тип, обособен

като един имот, в който са построени жилищни сгради и др. обекти, при спазване на изисквания на контролиран достъп за външни лица. Важна характеристика на жилищния комплекс от затворен тип е наличието на инвеститор, който е собственик на обектите за общо ползване, а в повечето случаи и на земята, която се ползва от собствениците на имоти в различните сгради. Спрямо взаимоотношенията вътре в жилищния комплекс от затворен тип приоритет има уговореното между страните (собственик на имот и инвеститор) на база на договорна автономия. С този договор собственикът на самостоятелен обект е възложил на инвеститора да осъществява управлението и поддръжката на комплекса, включително по отношение на мрежите и съоръженията на техническата инфраструктура, изградени в комплекса.

2. Предвид специфичния характер на затворения жилищен комплекс, „София парк“ е присъединен към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД като един обект в една точка на присъединяване, определена от оператора на ГРМ в договора за присъединяване.

3. Дворната газопроводна мрежа на жилищния комплекс представлява сградна газова инсталация, съгласно Наредба № 4. В тази връзка изграждането и експлоатацията на тази дворна газопроводна мрежа е изцяло инициатива и отговорност на собственика на тази мрежа.

Предвид фактическата обстановка могат да се направят следните изводи:

„Овергаз Мрежи“ АД е присъединило обекта на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД към ГРМ на лицензианта, като е определило точка на присъединяване и по този начин е определило границата на своята ГРМ. Следователно след като „Овергаз Мрежи“ АД е определило границата на собственост на своята ГРМ, давайки точка на присъединяване, газопроводите и съоръженията собственост на „Резиденшъл Парк София“ ООД не са част от газоразпределителна мрежа. Присъединеният обект първоначално е бил собственост на „Резиденшъл парк София“ ЕООД, впоследствие изградените жилищни къщи и апартаменти в него се разпродават, като в този случай е невъзможно чрез изградената инфраструктура, която представлява сградна газова инсталация по смисъла на § 1, т. 4 от ДР на Наредба № 4, всеки отделен собственик на къща или апартамент да се присъедини към точка на присъединяване, определена от „Овергаз Мрежи“ АД, при присъединяване на този обект. Изградената газова инфраструктура изцяло попада в частен имот. Природният газ се разпределя и съответно се доставя до „Резиденшъл парк София“ ЕООД през мрежата на лицензианта „Овергаз Мрежи“ АД.

Този механизъм на газификация не е регламентиран в ЗЕ, но той следва да намери своята правна регламентация в ЗЕ, предвид факта че това не е единственият случай на затворен комплекс в България. Съществуват и други такива комплекси от затворен тип, при който се осъществява този начин на разпределение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група.

Б. Голубарев каза, че казусът е сложен и прави впечатление, че досега жалбите от този тип са били най-вече операторът да се жалва, че някой му е взел клиентите. Тук е точно обратното. Операторът няма нищо против, той е дал точка. Но наистина има пропуск в законодателната уредба как се процедира в такива случаи. Б. Голубарев е съгласен с изводите, че по някакъв начин това трябва да се регламентира, защото веднъж изградено като един собственик, след това собствеността се променя, и е нецелесъобразно да се изгражда паралелна мрежа, която да дойде до всеки един собственик, за да може да бъде спазен формално законът.

И. Н. Иванов каза, че е съгласен със заключенията и изводите. Наистина този проблем не само съществува, той се разширява. Разширява се не само за доставка на

природен газ, но и преди всичко за доставка на електрическа енергия и ВиК услуги. Обикновено преди започване на строителството собственикът (понякога е и инвеститор) обявява, че ще строи апартаментен хотел, което означава, че не може да се направят отделни партии за всеки един апартамент, защото той е хотел като сграда. При това положение той подписва с дружеството, което доставя природен газ или електроенергия, доставка до границата на имота. Когато се касае за електроенергия, тя се доставя по цена за небитови потребители, защото един хотел не може да бъде битов потребител. След това собственикът, поради това че съгласно договора поема ангажимент за поддръжка на вътрешната мрежа, независимо дали газова, или електрическа, до самите апартаменти и всичко останало, той осигурява т.нар. енергийна услуга. С други думи, избягва се възможността да се заяви, че той е газоразпределително или електроразпределително дружество, защото изпълнява друга комплексна услуга. Към момента при председателя идват немалко оплаквания, преди всичко за електроенергия. Хората искат отделни партии, но те така са подписали договорите, с които са станали собственици на апартаменти. Те са поели този ангажимент, че собственикът ще им доставя такава услуга. Това не е справедливо, защото не се знае по каква цена и какви количества се отчитат (както електрическата енергия, така и природният газ), но нищо не може да се направи при сегашната уредба на ЗЕ. Изисква се промяна от Народното събрание, ако се намери подходящ начин, защото сега може само с подписите на всички на Общото събрание, за да се подаде такова искане към Главния архитект на Общината. Тогава се променя предназначението и се извеждат измервателни устройства до всеки апартамент. Това не може към момента да се случи, така че председателят подкрепя заключенията на работната група.

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

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно извършена проверка на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД.

В заседанието по **точка трета** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Съгласно чл. 21а, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и

водно регулиране и на нейната администрация (Правилника), държавният инспектор осъществява дейността си съгласно вътрешни правила, приети от КЕВР. На това основание с протокол № 99 от 13.05.2016 г., по т. 2 КЕВР е приела Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране (Правилата).

С постановление № 93 от 01.06.2018 г. на Министерския съвет е приета Наредба за структурата и минималната численост на инспекторатите, реда и начина за осъществяване на дейността им и взаимодействието със специализираните контролни органи (Наредбата), обн. ДВ, бр. 48 от 8 Юни 2018 г. С Наредбата се определят: структурата и минималната численост на инспекторатите; допълнителните изисквания за заемане на длъжности в инспекторатите; редът и начинът за осъществяване на дейността им и взаимодействието със специализираните контролни органи. Съгласно чл. 9, ал. 3 от Наредбата организацията на дейността на инспектората се определя във вътрешни правила, утвърдени от органа на власт. Утвърдените вътрешни правила на инспектората се оповестяват на интернет страницата на съответната администрация.

Според приложението към чл. 13, ал. 2 от Правилника - Численост на персонала в организационните структури и административните звена на Комисията за енергийно и водно регулиране, е определена една щатна бройка за длъжността „държавен инспектор“.

С оглед привеждане на приетите от КЕВР Правила в съответствие с Наредбата и във връзка със заемане от 10.06.2022 г. на длъжността „държавен инспектор“, е необходимо да бъдат направени съответни изменения и допълнения в Правилата.

Правилата регламентират дейността на държавния инспектор и правомощията му при осъществяване на функциите по чл. 46 и чл. 46б от Закона за администрацията и чл. 21а от Правилника.

Разпоредбите на Правилата са систематизирани в глави и раздели.

Предложените изменения и допълнения в Правилата са съобразени с разпоредбите в Наредбата и са в следните насоки:

В Глава първа „Общи положения“ са обособени два раздела, като в Раздел I са регламентирани целите, принципите, функциите и обхвата на дейността на държавния инспектор при осъществяване на административен контрол върху дейността на административните звена в КЕВР. В Раздел II са регламентирани правата и задълженията на държавния инспектор при и по повод осъществяването на функциите.

Обособена е Глава втора „Стратегическо и годишно планиране“, в която са регламентирани изискванията за стратегическо и годишно планиране на дейността на държавния инспектор, съдържанието на стратегическия и годишния план, индикаторите, въз основа на които се определят обектите на проверка, както и процедурата и сроковете за представяне и утвърждаване на плановете от председателя на КЕВР.

Разпоредбите в Глава трета „Дейност на държавния инспектор. Взаимодействие“ са обособени в четири раздела. В Раздел I е регламентирана дейността на държавния инспектор по събиране на информация и взаимодействие със звената в администрацията и специализирани контролни органи. В Раздел II е регламентирана оценката на корупционния риск и контрола по Закона за противодействие на корупцията и отнемане на незаконно придобитото имущество. В Раздел III и IV се съдържат съответно разпоредби относно предложения за образуване на дисциплинарно производство и осъществяване на административно-наказателна дейност по реда на Вътрешни правила за административнонаказателната дейност на държавния инспектор.

В Глава четвърта „Ред и начин за извършване на проверки“ са регламентирани видовете, редът и начинът за извършване на проверки – подготовка, извършване и

докладване на проверките, съдържанието на доклада от проверката, разпоредби относно уведомяване за резултатите и проследяване на изпълнението на препоръките.

В Глава пета „Процедура за разглеждане на сигнали за незаконни или неправилни действия или бездействия на служители от КЕВР“ са регламентирани правилата по подаване, предварително проучване и извършване на проверка на подадени сигнали.

Глава шеста „Отчитане на дейността“ регламентира реда и сроковете за представяне на отчет за дейността на държавния инспектор.

В Глава седма „Документооборот и архивиране на документите“ са регламентирани организацията на документооборота при държавния инспектор, поддържането на архив на документите и воденето от държавния инспектор в електронна форма на следните регистри:

1. Регистър на извършените проверки, съдържащ информация за: заповед за извършване на проверката; проверяващо лице; вид на проверката; обект на проверката; предмет на проверката; входящ номер и дата на доклада; номер и дата на уведомително писмо за дадените препоръки; номер и дата на писмото с информация за изпълнените препоръки;

2. Регистър на административнонаказателните преписки във връзка със съставените актове за установяване на административни нарушения по чл. 307 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 177, ал. 2 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество;

3. Регистър по чл. 41, ал. 1 и § 2, ал. 3 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество на декларациите за несъвместимост и декларациите за промяна на декларираните обстоятелства в декларациите за несъвместимост и на декларациите за имущество и интереси в частта за интересите съгласно чл. 37, ал. 1, т. 12 – 14 от същия закон;

4. Регистър на заповедите за установяване на конфликт на интереси по Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, съдържащ информация за: номер и дата на заповед за наличието или липсата на конфликт на интереси; съдебна инстанция, пред която е обжалвана заповедта; дата на влизане на заповедта в сила.

В Преходни и заключителни разпоредби към Правилата е регламентирано влизането в сила на чл. 14 от приемането на методологията за оценка на корупционния риск от КПКОНПИ.

В резултат на предложените изменения и допълнения е променена структурата на Правилата и са направени съществени и множество промени, което налага приемане на нови Правила.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Докладът е във връзка с необходимостта от актуализиране на Вътрешни правила за дейността на държавния инспектор. Според чл. 21а, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията и на нейната администрация, държавният инспектор осъществява дейността си съгласно Вътрешни правила, приети от КЕВР. Такива са приети през 2016 г., като през 2018 г. от Министерския съвет е приета Наредба за структурата и минималната численост на инспекторатите, реда и начина за осъществяване на дейността им и взаимодействието със специализираните контролни органи. С Наредбата се определят: структурата и минималната численост на инспекторатите; допълнителните изисквания за заемане на длъжности; редът и начинът за осъществяване на дейността им и взаимодействието със специализираните контролни органи. Съгласно чл. 9, ал. 3 от Наредбата организацията на дейността на инспектората се определя във вътрешни правила, утвърдени от органа на власт.

С оглед привеждане на приетите през 2016 г. Правила в съответствие с Наредбата са направени съответни изменения и допълнения в предложения проект на Правила.

Предложените изменения и допълнения в Правилата са в следните основни насоки:

Правилата регламентират дейността на държавния инспектор и неговите правомощия при осъществяване на функциите му по чл. 46 и чл. 46б от Закона за администрацията и чл. 21а от Правилника за дейността на Комисията.

Разпоредбите на Правилата са систематизирани в глави и раздели.

В Глава първа „Общи положения“ са обособени два раздела. В Раздел I са регламентирани целите, принципите, функциите и обхвата на дейността на държавния инспектор. В Раздел II са регламентирани правата и задълженията на държавния инспектор при и по повод осъществяването на функциите.

Обособена е Глава втора „Стратегическо и годишно планиране“, като е допълнено стратегическото планиране съгласно изискванията на Наредбата. В тази глава са регламентирани съдържанието на стратегическия и годишния план, индикаторите, въз основа на които се определят обектите на проверка, процедурата и сроковете за представяне и утвърждаване на плановете.

В Глава трета са обособени четири раздела. В Раздел I е регламентирана дейността на държавния инспектор по събиране на информация и взаимодействие със звената в администрацията и специализирани контролни органи. В Раздел II е регламентирана оценката на корупционния риск и контрола по Закона за противодействие на корупцията и отнемане на незаконно придобитото имущество. В Раздел III и IV се съдържат разпоредби относно предложения за образуване на дисциплинарно производство за неизпълнение на трудови задължения от служители и осъществяване на административно-наказателна дейност по АПК за законосъобразни действия или бездействия и по Закона за противодействие на корупцията и конфликт на интереси.

В Глава четвърта са регламентирани видовете, редът и начинът за извършване на проверка, като се посочени видовете проверки, които съгласно Наредбата могат да бъдат планови и извънпланови. Плановите проверки са комплексни - за цялостната дейност на проверяваното звено и тематични – отделни дейности, които се извършват от проверяваното звено. В тази глава е регламентирано съдържанието на доклада от проверката, разпоредби относно уведомяване за резултатите и проследяване на изпълнението на препоръките.

В Глава пета са регламентирани правилата по подаване, предварително проучване и извършване на проверка на подадени сигнали. Посочен е срокът, в който се извършва тази проверка (двумесечен). Регламентирано е, че анонимни сигнали не подлежат на разглеждане.

В Глава шеста „Отчитане на дейността“ е регламентиран редът и сроковете за представяне на отчет за дейността на държавния инспектор, който е длъжен ежегодно до 15 февруари да представя отчет за дейността си за предходната година и след неговото одобряване да го изпраща на главния инспекторат на Министерски съвет.

В Глава седма са регламентирани организацията на документооборота при държавния инспектор, поддържането на архив на документите и водените в електронна форма регистри. Тези регистри са за извършените проверки, за административнонаказателните преписки, за декларациите по Закона за противодействие на корупцията, както и регистър на заповедите за установяване на конфликт на интереси по Закона за противодействие на корупцията.

В Преходни и заключителни разпоредби към Правилата е регламентирано влизането в сила на чл. 14 относно извършване на оценка на корупционния риск от

държавния инспектор в приемането на методология за оценка на корупционния риск от КПКОНПИ.

В резултат на предложените изменения и допълнения е променена структурата на Правилата и са направени съществени и множество промени, което налага приемане на нови Правила.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 21а, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и чл. 9, ал. 3 от Наредбата за структурата и минималната численост на инспекторатите, реда и начина за осъществяване на дейността им и взаимодействието със специализираните контролни органи, А. Иванова предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада;

2. Да приеме приложения проект на Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Н. Иванов каза, че е регламентирано влизането в сила на чл. 14 от приемането на методологията за оценка на корупционния риск от КПКОНПИ. Председателят попита тази методология приета ли.

А. Иванова отговори, че тази методология все още не е приета. Говорила е с колегите си от Комисията и са я уверили, че все още не е приета. Има проект от 2019 г., но не е приключило неговото приемане.

И. Н. Иванов каза, че са минали три години. Когато България се споменава като страна с високо ниво на корупцията, и това са всичките международни изследвания, три години не могат да приемат методологията за оценка на корупционния риск.

А. Иванова потвърди това и обясни, че самият закон регламентира оценка на корупционния риск да се извършва по реда на методологията, приета от комисията.

И. Н. Иванов каза, че КПКОНПИ се е ръководила от Сотир Цацаров, който тогава е бил и Главен прокурор. Председателят заключи, че сигурно не е единственият случай на такова безобразие.

И. Н. Иванов каза, че е съгласен с Правилата така, както са разписани. Предполага, че те са съгласувани със съответната дирекция към МС.

А. Иванова потвърди, че са обсъждани с Главния инспекторат. Дадено е методическо указание за тяхното изготвяне.

И. Н. Иванов каза, че при самото изпълнение държавният инспектор ще поддържа контакт с тях.

А. Иванова каза, че подлежи на контрол от страна на Главния инспекторат и оказване на методическа помощ.

И. Н. Иванов каза, че сега това стартира в КЕВР и такава помощ ще е необходима.

А. Иванова отбеляза, че от средата на годината, откакто заема тази длъжност, вече е извършила три проверки: на Обща администрация, „Контрол електроенергетика“ по отношение на жалбите и „Контрол ВиК“ също по отношение на жалбите. Трите проверки са тематични, те не обхващат цялостната дейност, а конкретни действия по изпълнение на функции от Правилника.

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 21а, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и чл. 9, ал. 3 от Наредбата за структурата и минималната численост на инспекторатите,

реда и начина за осъществяване на дейността им и взаимодействието със специализираните контролни органи, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране;
2. Приема проект на Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране;

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 215 от 16.08.2022 г., доклад с вх. № Е-Дк-1738 от 01.08.2022 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 13 от протокол № 215 от 16.08.2022 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-869 от 20.08.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 126,67 лева, за периода от 01.04.2021 г. до 30.06.2022 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 58,89 лева, за периода от 01.12.2021 г. до 30.06.2022 г.

Общото задължение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД към 30.06.2022 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34. За управител е вписан г-н Радослав Веселинов Илиев.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-292-1 от 19.08.2022 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 0970BF G чрез „Български пощи“ на горесцитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непознат“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-2 от 26.10.2022 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 26.10.2022 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 02.11.2022 г., което също е документирано в констативния протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа

енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева (сто осемдесет и пет лева и петдесет и шест стотинки), представляващи:

➤ 126,67 лева, за периода от 01.04.2021 г. до 30.06.2022 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 58,89 лева, за периода от 01.12.2021 г. до 30.06.2022 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка пета** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 18 от протокол № 215 от 16.08.2022 г., доклад с вх. № Е-Дк-1743 от 01.08.2022 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД**, установи следното:

С решение по т. 18 от протокол № 215 от 16.08.2022 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД** с размер на главницата от 1 906,85 лева, върху която сума, считано 22.11.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И2-Л-368 от 16.06.2015 г. на КЕВР издадената на дружеството лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 08.07.2015 г. – „акционерно дружество“;
- На 30.10.2018 г. – „еднолично акционерно дружество“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За **„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД** годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на **„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД** Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок

на действие до 14.11.2021 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 906,85 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 21.11.2021 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 906,85 лева, считано от 22.11.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-869 от 20.08.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД е гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3. За представител на дружеството е вписан г-н Джем Келав.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-163-1 от 19.08.2022 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 097ОВ2 3 чрез „Български пощи“ на горесцитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-3 от 26.10.2022 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 26.10.2022 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 02.11.2022 г., което също е документирано в констативния протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД към КЕВР за издадената му, изменена и допълнена Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група” **не са погасени.**

Изказвания по т.б.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 906,85 лева (хиляда деветстотин и шест лева и осемдесет и пет стотинки), представляваща годишна таса за 2021 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 906,85 лева, считано от 22.11.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 3 от протокол № 233 от 02.09.2022 г., доклад с вх. № Е-Дк-1843 от 30.08.2022 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ПАУЪРОН“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 3 от протокол № 233 от 02.09.2022 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2021 г.), считано от 01.04.2021 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2021 г.), считано от 01.12.2021 г.

„ПАУЪРОН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се

събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ПАУЪРОН“ ЕООД годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1553 от 09.06.2022 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ПАУЪРОН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПАУЪРОН“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноската от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума, считано от 01.04.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноската от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г., върху която сума, считано от 01.11.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ПАУЪРОН“ ЕООД е гр. София 1000, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43. За управител е вписан г-н Васил Арсенов Арсенов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ПАУЪРОН“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-1 от 07.09.2022 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 098СJ1 Z чрез „Български пощи“ на горесцитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“

КЕВР има знанието за електронна поща на дружеството: ytzenov@gmail.com

Предвид горезисложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК,

писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-1 от 07.09.2022 г. е изпратено на 04.10.2022 г. по електронна поща vtzenov@gmail.com като прикачен файл.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ПАУЪРОН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.04.2021 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.12.2021 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК. Актът за установяване на публично държавно вземане подлежи на обжалване пред Административен съд – София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

В заседанието по **точка седма** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 21 от протокол № 215 от 16.08.2022 г., доклад с вх. № Е-Дк-1746 от 01.08.2022 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, установи следното:

С решение по т. 21 от протокол № 215 от 16.08.2022 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-869 от 20.08.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 126,67 лева, за периода от 01.04.2021 г. до 30.06.2022 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 58,89 лева, за периода от 01.12.2021 г. до 30.06.2022 г.

Общото задължение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към 30.06.2022 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3. За управители са вписани г-н Сунай Реджеп Хаджъ и г-н Христомир Николаев Трошанов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-258-1 от 19.08.2022 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 097OAZ Z чрез „Български пощи“ на горесцитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „пратката не е потърсена от получателя“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-4 от 26.10.2022 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 26.10.2022 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 02.11.2022 г., което също е документирано в констативния протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева (сто осемдесет и пет лева и петдесет и шест стотинки), представляващи:

➤ 126,67 лева, за периода от 01.04.2021 г. до 30.06.2022 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 58,89 лева, за периода от 01.12.2021 г. до 30.06.2022 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка осма** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г. за **издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ей и Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ей и Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД, на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1210 от 18.10.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 04.11.2022 г. заявителят е представил допълнителни документи.

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

„Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 123533834, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, с предмет на дейност: производство на електроенергия, трансформиране и продажба на произведената електроенергия, всяка друга стопанска дейност, свързана с производството, трансформацията и продажбата на електроенергия, всяка друга търговска дейност незабранена от закона, като при изискване на лиценз или друго разрешение, посочените дейности се извършват след издаването им.

Управители на дружеството са Иван Михайлов Цанков, Веселин Георгиев Генчев, Оливие Робер Жан Маркет, Николай Ангелов Енев и Мариана Борисова Геренова. Дружеството се представлява по следния начин: Оливие Робер Жан Маркет, Иван Михайлов Цанков и Мариана Борисова Геренова представляват и задължават дружеството самостоятелно, Веселин Георгиев Генчев представлява и задължава дружеството заедно с Оливие Робер Жан Маркет, Николай Ангелов Енев представлява и задължава дружеството заедно с Иван Михайлов Цанков.

Капиталът на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е в размер на 692 408 000 лв. (шестстотин деветдесет и два милиона и четиристотин и осем хиляди лева), като едноличен собственик на капитала е „Ей и Ес България Холдингс Б.В“, Нидерландия.

„Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-190-01 от 04.07.2005 г., изменена с Решение № И1-Л-190 от 02.06.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез топлоелектрическа централа (ТЕЦ) „Ей И ЕС – 3С Гълъбово“ с брутна инсталирана мощност 670 MW за срок от 35 (тридесет и пет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г. „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за учредяване на залог на търговско предприятие в полза на ХХХ за обезпечаване на задълженията на ХХХ по Договор за кредит и други финансови документи, посочени в него, които предстои да бъдат сключени между ХХХ и синдикат от кредитори, организиран от ХХХ. Съгласно представения проект на Споразумение за финансиране на ХХХ и резюме на съществените условия, основните параметри на кредита са следните:

1. Страни:

1.1. ХХХ – кредитополучател;

1.2. ХХХ – организатор, агент на синдиката, агент по обезпеченията, кредитор и хеджираща банка (ако е необходимо) и банка, водеща сметките; ХХХ – кредитен посредник, местен финансов гарант, хеджиращ контрагент, кредитор и ХХХ – кредитор

2. Обща сума на кредита: не повече от ХХХ лв. или ХХХ евро (ХХХ) (при условията на успешно синдикиране);

3. Цел: предоставяне на финансови средства на групата ХХХ за финансиране на нейната инвестиционна програма за възобновяема енергия в съответствие с Рамката й за зелено финансиране

4. Лихва: ХХХ rate + фиксирана надбавка от ХХХ% годишно;

5. Усвояване на кредита: сумите по договора ще бъдат усвоени еднократно;

6. Крайна дата на изплащане: ХХХ г.;

7. Изплащане: източникът на приходи за изплащане на кредита са дивиденди и други плащания, получавани от кредитополучателя от страна на „Ей и Ес-3С Марица

Изток I“ ЕООД. Кредитополучателят гарантира, че „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД ще разпредели достатъчни суми на кредитополучателя, така че последният да е в състояние да изпълни своите задължения за плащане, когато станат дължими. Кредитополучателят следва след края на всяка финансова година на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД, но не по-късно от 30 юни на следващата календарна година да одобри в качеството си на едноличен собственик на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД решение за разпределяне на дивиденди на кредитополучателя и този дивидент да бъде ефективно изплатен;

- Такси: начална такса и такса ангажимент;
- Обезпечения: сумите по договора за кредит ще бъдат обезпечени чрез обезпечения по нидерландското и и българското право, предоставени от: а) XXX, по отношение на притежаваните от него дялове в кредитополучателя; б) кредитополучателя, по отношение на част от активите му, включително притежаваните от него дялове в „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД и XXX, сметките му в банката водеща сметките, междуфирмени вземания и вземанията му по застраховки; с) „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД чрез особен залог на търговско предприятие; г) „Ей и Ес Марица Изток I“ ЕООД чрез особен залог на търговско предприятие.

Проект на договор за залог на търговско предприятие между „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД (залогодател) и XXX (агент по обезпеченията и заложен кредитор)

Според условията на проекта на договор за особен залог върху търговското предприятие залогодателят „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е задължен да учреди особен залог върху търговското си предприятие, с цел обезпечаване на надлежното изпълнение на задълженията на кредитополучателя XXX по Договора за кредит и/или другите финансови документи към него към банки-кредитори XXX, XXX и XXX).

Съгласно чл. 3 от проекта на договор за особен залог на търговско предприятие, договорът се сключва с цел да обезпечи и обезпечава изплащането в пълен размер на обезпечените задължения, като залогодателят учредява особен залог в полза на агента по обезпеченията съгласно ЗОЗ върху заложеното имущество, с изключение на изключените активи, и се задължава да осигури създаването на противопоставимост на залога върху заложеното имущество, който ще бъде първи по ред и ще има приоритет преди всяка друга тежест по отношение на заложеното имущество с изключение на съществуващото обезпечение. В чл. 1.01 от проекта на договор за особен залог на търговско предприятие са дадени следните дефиниции, според които:

- „Обезпечени задължения“ са: а) всички настоящи или бъдещи вземания, дължими от който и да е длъжник на агента по обезпеченията: всички задължения за погасяване на всяка част от главницата по кредита до максималната обща сума от XXX лв./XXX евро; всички задължения за плащане на лихви, дължими за всяка отпусната и непогасена във времето сума на главницата по кредита, изчислена по годишен лихвен процент, равен на сбора от маржа от XXX% годишно и XXX или друг референтен лихвен процент, който може да бъде определян периодично; всички задължения за плащане на лихва за забава върху каквито и да е суми, платими по договора за кредит, които са просрочени, изчислени въз основа на годишен лихвен процент, равен на сбора от XXX% годишно, допълнителен марж за лихва за забава от XXX% годишно и XXX или друг референтен лихвен процент, който може да бъде определян периодично; всякакви задължения за плащане на задълженията по хеджиране до максимална обща сума; всякакви задължения за плащане за такса за организиране; всякакви задължения за плащане на предварителна такса в размер на XXX% от размера на общите ангажименти; всички задължения за плащане на годишна такса за ангажимент в размер

на XXX% годишно върху главницата на кредита за усвояване на кредит по договора, която не е била отпусната или отменена периодично, дължима и платима; всички задължения за плащане на агентска такса, всички задължения за плащане на такса за агента по обезпеченията; всякакви плащания за сметка на обезщетения, компенсации или други възстановявания на разходи или разноски, които могат да бъдат дължими; всякакви задължения за плащане на такса за предсрочно погасяване в размер до XXX% от предплатената сума, дължима и платима; всички задължения за плащане на разходи при прекратяване; всякакви задължения за плащане на всякакви разходи и разноски, направени от заложния кредитор, които подлежат на възстановяване или плащане от страна на кредитополучателя; всякакви задължения за плащане на разходи, свързани с принудителното изпълнение на правата на който и да е кредитор, съгласно финансовите документи; или б) всякакви иски за неоснователно обогатяване на кредитор срещу кредитополучателя в резултат на обявяването на който и да е финансов документ за нищожен, недействителен или неприложим до общия размер на кредита.

- „Заложено имущество“ - търговското предприятие заедно с отделно посочени активи.

- „Търговско предприятие“ - цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупността от всички права (вкл. вещи), задължения и фактически отношения на залогодателя, съставляващи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон (включително отделно посочени активи, които представляват отделни активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ), но с изключение на изключените активи;

- „Изключени активи“ - всички активи посочени в Приложение 3 от проектна на договор: поземлени имоти с индентификатори с номера №№: XXX; XXX; XXX и резервен трансформатор за многократна употреба;

- „Недвижими имоти“ - недвижимите активи на залогодателя, представляващи част от ТЕЦ, описани подробно в Раздел А на Приложение № 1 към проекта на договор. Недвижимите имоти и съществените движими активи на ТЕЦ, както са описани в приложението, включват всички недвижими и движими активи на залогодателя, които са собственост на залогодателя и са съществени за експлоатацията и поддръжката на ТЕЦ или имат индивидуална балансова стойност над XXX лв.;

- „Отделно посочени активи“ - недвижими имоти; съществените движими активи на ТЕЦ; съществените вземания; застраховките на проекта, и всички активи, придобивани периодично от залогодателя и определени като отделно посочени активи от заемодателите в съответствие с член 4.03 от проекта на договор. Съгласно представеното приложение, това са: поземлени имоти с индентификатори с номера №№: XXX; XXX; XXX; XXX и XXX, както и всички допълнителни недвижими имоти, собственост на залогодателя;

- „Основание за принудително изпълнение“ - случай на неизпълнение, съгласно Договора за заем, който не е преустановен.

Според чл. 2.01 от проекта на договор залогодателят декларира и гарантира, че изпълнението на този договор ще бъде въз основа на решение на КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и същото не е било обжалвано и не съществуват основания, които могат да доведат до обявяването му за нищожно или до отмяната му при обжалване;

Съгласно чл. 5.01 от проекта на договор за особен залог на търговското предприятие, при настъпване на основание за принудително изпълнение агентът по обезпеченията има право да упражни правата си съгласно приложимото право и по този договор и да започне принудително изпълнение (при спазване на ЗЕ, ЗОЗ и всяко друго приложимо право) спрямо заложеното имущество, както и да получи сумите, събрани в резултат от принудителното изпълнение като плащане по обезпечените задължения в

съответствие с процедурите, предвидени в българското законодателство. В чл. 5.03 от проекта на договор е предвидено, че при пристъпване към изпълнение агентът по обезпеченията може да продаде заложеното имущество, в това число отделно посочени активи или обособени части от заложеното имущество, които могат да бъдат обособени и да функционират самостоятелно в съответствие с чл. 53, ал. 2 от ЗЕ, след получаване на разрешение от КЕВР.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Аналогична е и разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ. Учредяването от „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД на особен залог в полза на XXX върху търговското предприятие, част от което е енергийният обект, с който се осъществява лицензионната дейност, е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. В тази връзка, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на тази сделка с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана е обвързана с финансово-икономически анализ, резултатите от който са, както следва:

Анализът е извършен на база на представения от „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД прогнозен отчет на паричните потоци за периода на обслужване на кредита XXX г. – XXX г. Паричните потоци са представени в следната таблица:

Период	Нетна печалба	Парични потоци от оперативна дейност	Парични потоци от инвестиционна дейност	Парични потоци от финансова дейност	Нетно намаление /увеличение на пари и парични еквиваленти	Пари и парични еквиваленти в началото на периода	Пари и парични еквиваленти в края на периода
XXX г.	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро
XXX г.	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро
XXX г.	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро	XXX лв./ XXX евро

От представените парични потоци е видно следното: дружеството прогнозира за периода нарастваща печалба в размер, както следва: XXX лв./XXX евро за 2023 г.; XXXлв./XXX евро за 2024 г. и XXX лв./XXX евро за 2025 г. Паричните постъпления ще бъдат основно от оперативната дейност. В паричните потоци от инвестиционна дейност са предвидени плащания за покупка на дълготрайни материални активи и др., а в паричните потоци от финансовата дейност са заложили изплащането на банковия заем и дивиденди.

От прогнозните парични потоци за периода XXX - XXX е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Положителният прогнозен паричен поток за периода показва, че „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД ще разполага с паричен ресурс, чрез който кредитополучателят ще обслужва задълженията по Договора за срочен кредит и няма да се създадат предпоставки за принудително изпълнение и удовлетворяване на кредитора от предоставените обезпечения, включително и от залога върху търговското предприятие на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД.

Следователно КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Методиева. С подаденото заявление „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на договор за учредяване на залог на търговско предприятие в полза на „Банка ДСК“ АД за обезпечаване на задълженията на XXX по Договор за кредит и други финансови документи, посочени в него, които предстои да бъдат сключени между XXX и синдикат от кредитори, организиран от XXX. Представен е проект на договор за кредит, както и резюме на съществените условия, от които е видно, че страни по кредита ще бъдат XXX – кредитополучател (това е едноличният собственик на дружеството, което е подало заявлението), от страна на кредиторите са XXX, XXX и XXX.

Общата сума на кредита се предвижда да бъде до XXX евро. Целта е предоставяне на средства на групата XXX за финансиране на нейната инвестиционна програма за възобновяема енергия. Крайният срок на изплащане се предвижда да бъде XXX г. За обезпечаване на задълженията по този договор за кредит от страна на кредитополучателя „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД се предвижда да учреди залог върху търговското си предприятие като съвкупност от всички права (вкл. вещи), задължения и фактически отношения, съставляващи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, както и отделно посочени активи, които представляват отделни активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ, като са посочени изключения от активите на дружеството, които няма да бъдат предмет на залог.

В представения проект на залог на търговското предприятие са предвидени клаузи, които гарантират спазването на чл. 53, ал. 2 от ЗЕ, а именно, ако се пристъпи към принудително изпълнение върху заложеното имущество, то енергийни обекти или части от него, които могат да функционират самостоятелно, могат да бъдат продавани единствено след разрешението на КЕВР.

И. Н. Иванов попита не трябва ли да се продават в цялост, освен че се иска разрешението на Комисията.

Р. Методиева отговори, че по ЗЕ може или в цялост енергийният обект, но ако може да бъдат обособявани отделни части, които функционират самостоятелно, също и така може да бъдат продавани, само след разрешение на Комисията. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Аналогична е и разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ. Учредяването на особен залог в полза на XXX върху търговското предприятие, част от което е енергийният обект, с който се осъществява лицензионната дейност, е сделка, която попада в приложното поле на цитираните разпоредби, поради което тази сделка следва да бъде разгледана от КЕВР и да се извърши преценка дали сключването ѝ води или може да

доведе до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. В тази връзка е извършен финансов анализ.

Д. Николкова отбеляза, че финансово-икономическият анализ е извършен на база на представения от „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД прогнозен отчет на паричните потоци за обслужване на кредита XXX г. – XXX г. От представените парични потоци е видно, че дружеството прогнозира за целия период нарастваща печалба. Паричните постъпления ще бъдат основно от оперативната дейност. В паричните потоци от финансовата дейност са заложили изплащането на банковия заем и дивиденди. Прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година. Положителният прогнозен паричен поток за периода показва, че „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД ще разполага с паричен ресурс, чрез който кредитополучателят ще обслужва задълженията по Договора за срочен кредит и няма да се създадат предпоставки за принудително изпълнение и удовлетворяване на кредитора от предоставените обезпечения, включително и от залога върху търговското предприятие на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД. Следователно може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност. „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявлението се съдържа класифицирана информация, представляваща служебна тайна. Посочило е, че това са съществените условия на договора за кредит, на договора за особен залог на търговското предприятие, както и прогнозните парични потоци. Като основание е посочено, че разгласяването на тази информация може да застраши търговския интерес на дружеството.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Д. Николкова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД да сключи с XXX договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г.

Б. Голубарев каза, че се споменава, че заемът ще се използва за зелена енергия и попита дружеството дали е някакви подробности какво точно ще прави с този заем.

Р. Методиева отговори, че няма подробности.

И. Н. Иванов поясни, че това не е по предмета на искането. На председателят също е направило впечатление, че тези XXX евро ще бъдат използвани за изграждане

на инсталация за зелена енергия. Доколкото знае, се касае за изграждането на голям соларен парк на територията, която е непосредствено до Ей и Ес, която вероятно принадлежи на самото дружество. Прави впечатление, че проектът трябва да завърши до ХХХ г. Тъй като дългосрочния договор за изкупуване на енергията от страна на НЕК ЕАД към дружеството изтича през 2026 г., се стига до едно наистина положително застъпване и, второ, може би се има предвид и това, че България, това което сега е обект на много силен спор, би трябвало до 2026 г. да намали своите въглеродни емисии с 40%. При посещението на отговорничката от ЕК за Плана за възстановяване и устойчивост тя е казала, че нито 40%, нито срокът 2026 г. могат да бъдат променени. Тоест дружеството много гъвкаво решава, поради това че вероятно ще се наложи и тяхното производство да се намали, още повече че те излизат 2026 г. извън задължителния договор за изкупуване, да имат заместваща мощност.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД;

2. Разрешава на „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД с ЕИК 123533834, да сключи с ХХХ договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка девета** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г.;

2. Годишният доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел ВиК/Информационна система.

По т.2. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад с вх. № Е-Дк-2079 от 15.11.2022 г. 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 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г. от 24 бр. дружества;

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 ОКТОМВРИ 2022 г., както следва:

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:

Приема доклад относно извършена проверка на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Приема проект на Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране;

По т.5. както следва:

Издава по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт;

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева (сто осемдесет и пет лева и петдесет и шест стотинки), представляващи:

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.6. както следва:

Издава по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 906,85 лева (хиляда деветстотин и шест лева и осемдесет и пет стотинки), представляваща годишна таса за 2021 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 906,85 лева, считано от 22.11.2021

г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.7. както следва:

Издава по отношение на „ПАУЪРОН” ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.8. както следва:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт]

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева;

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 185,56 лева (сто осемдесет и пет лева и петдесет и шест стотинки);

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ей и Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД;

2. Разрешава на „Ей и Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД с ЕИК 123533834, да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад вх. № В-Дк-1173 от 15.11.2022 г. - годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г.;

2. Доклад № Е-Дк -2079 от 15.11.2022 г. и Решение на КЕВР № С-12 от 18.11.2022 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.10.2022 г. до 31.10.2022 г. от 24 бр. дружества;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2068 от 09.11.2022 г. - извършена проверка на „Резиденщъл Парк София“ ЕООД и на „Веолия Солюшънс България“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № О-ДК-1369 от 10.11.2022 г. - Вътрешни правила за дейността на държавен инспектор в Комисията за енергийно и водно регулиране и проект на акт;

5. Решение на КЕВР № УДВ-25 от 18.11.2022 г. - „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД;

6. Решение на КЕВР № УДВ-26 от 18.11.2022 г. - „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” ЕАД;

7. Решение на КЕВР № УДВ-27 от 18.11.2022 г. - „ПАУЪРОН” ЕООД;
8. Решение на КЕВР № УДВ-28 от 18.11.2022 г. - „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД;
9. Доклад с вх. № Е-Дк-2080 от 15.11.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-419 от 18.11.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1100 от 10.10.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ей и Ес-3С Марица Изток I“ ЕООД

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

А. Йорданов

ДОЦ. ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Б. Голубарев

.....

Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....

П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт