



ПРОТОКОЛ

№ 267

София, 19.09.2024 година

Днес, 19.09.2024 г. от 10:18 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Ел. Класанова – началник на сектор „Човешки ресурси и техническо обслужване“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Петя Андонова, Вера Михайлова, Рали Манчев,
Радостина Методиева,
Радослав Райков

2. Доклад № Е-Дк -1042 от 16.09.2024 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г. от 20 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № О-Дк-377/19.09.2024 г. относно изменение на Вътрешните правила за работната заплата.

Докладват: Росица Тоткова; Юлиан Митев; Елена Маринова; Елена Класанова; Евгения Сматракалева

По т.1. Комисията, след като разгледа искане с вх. № Е-13-41-55 от 02.05.2024 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с искане за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г., доклад с вх. № Е-Дк-951 от 12.08.2024 г., както и събраните данни от проведено на 22.08.2024 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило искане с вх. № Е-13-41-55 от 02.05.2024 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г. (Десетгодишен план, Плана).

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

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

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

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-147 от 22.05.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-55 от 26.07.2024 г. ЕСО ЕАД е представило в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 20.10.2023 г. на КЕВР

относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2023 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2023 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2024-2033 г.

Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2024 – 2033 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-951 от 12.08.2024 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 235 от 15.08.2024 г., т. 7, на основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ. В тази връзка, от ЕСО ЕАД с писмо с изх. № Е-13-41-55 от 16.08.2024 г. е поискано да предостави допълнителна информация за срока на изпълнение на определени ключови проекти, както следва:

- п/ст „Зелин“ – изграждане на САУП;
- п/ст „Зелин“ – изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване;
- п/ст „Букьовци“ – изграждане на САУП;
- п/ст „Стралджа“ – изграждане на САУП;
- п/ст „Арпезос“ – изграждане на САУП;
- п/ст „Карлово 1“ – изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС.

С писмо с вх. № Е-13-41-55 от 26.08.2024 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е предоставило следната допълнителна информация:

– п/ст „Зелин“ – изграждане на САУП – за обекта е била предвидена и реконструкция на ОРУ 110kV и в тази връзка изграждането на САУП е станало преходен обект 2023-2024 г. и се е извършало заедно с реконструкцията на ОРУ 110kV, като се очаква обектът да бъде технически завършен края на месец август 2024 г.;

– п/ст „Зелин“ – с оглед на текущата реконструкция на ОРУ 110kV, изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване ще се осъществи след завършване на реконструкцията;

– п/ст „Букьовци“ – изграждане на САУП – обектът е станал преходен 2023-2024 г. поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, като се очаква да бъде завършен до края на месец август 2024 г.;

– п/ст „Стралджа“ – изграждане на САУП - обектът е завършен на 17.07.2024 г.;

– п/ст „Арпезос“ – изграждане на САУП - обектът е завършен на 02.02.2024 г.;

– п/ст „Карлово 1“ – изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС – обектът е завършен на 22.01.2024 г.

На 22.08.2024 г. е проведено обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024 – 2033 г.“. В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР са постъпили становища от „Електроразпределение Север“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Асоциация за производство, съхранение и търговия на електроенергия (АПСТЕ, Асоциацията).

С писмо с вх.№ Е-13-273-105 от 30.08.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е изразило становище, че Планът за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024 – 2033 г. следва да включва инвестициите в електропреносната мрежа, които са насочени към удовлетворяване на потребностите на националните ползватели на тези мрежи, инвестициите в междусистемни връзки и във вътрешната инфраструктура за пренос са еднакво важни. Посочило е, че необходимите инвестиции за развитие на електропреносната мрежа следва да са отразени в Плана независимо от начина им на финансиране, като нормативната рамка не съдържа изискване за тяхното включване или не, съобразно начина на финансирането им. Детайлното изясняване на планираните инвестиции в електропреносната мрежа, които са от значение за вътрешния пазар, ще осигури информация на операторите на електроразпределителните мрежи и на инвеститорите и ще им даде възможност да са реален участник в консултациите по одобряване на плана. На следващо място, „Електроразпределение Север“ АД е посочило, че за дружеството от значение са подстанции, собственост на ЕСО ЕАД, предвид получените искания за присъединяване на обекти за потребление и/или производство на електрическа енергия, съответно откази от страна на ЕСО ЕАД за присъединяване, както следва: п/ст „Варна север“; п/ст „Варна запад“; п/ст „Попово“. „Електроразпределение Север“ АД счита, че в Плана не са предвидени дейности за изпълнение на чл. 13, ал. 1 от Правилата за управление на електроенергийната система за следните подстанции, собственост на електроразпределителното дружество, захранени само с един ВЕЛ 110kV: Подстанция Траката – гр. Варна; Подстанция Бяла – гр. Бяла, област Варна; Подстанция Девня 2 – гр. Девня, област Варна; Подстанция Крушари – с. Крушари, област Добрич; Подстанция Вихър – гр. Завет, област Разград; Подстанция Горна Оряховица запад – гр. Горна Оряховица, област Велико Търново.

В писмо с вх. № Е-13-262-179 от 03.09.2024 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изложило, че Планът не предоставя достатъчно убедителна и изчерпателна информация, като предвиденото развитие на мрежата има частичен, а не системен характер. Липсват достатъчно или са само частично засегнати мерки насочени към разрешаването на множество проблеми, забавящи инвестиционните намерения на ползвателите на мрежата и най-вече тези, свързани с връзките между преносната и разпределителните мрежи. „Електроразпределение Юг“ ЕАД счита, че подадените предложения за реконструкции, увеличаване на мощности и изграждане на нови подстанции, съоръжения и електропроводи е следвало да попаднат в обхвата на Плана. Дружеството посочва, че тези проекти са необходими, както поради интензивното строителство и индустриално развитие в конкретните райони, така и за да се отговори на търсенето от производителите на възобновяема енергия за присъединяване към тяхната разпределителна мрежа. Дружеството посочва също, че в Плана на практика не се предвижда развитие на електропреносната мрежа за поемане на нови локални товари, като в неговата т. 6.1 такъв приоритет изобщо не е посочен. Освен това електроразпределителното дружество счита, че наред с интеграцията в европейските пазари, преносния оператор има структурен ангажимент към разпределителните мрежи и местната инфраструктура в Република България, с които формират цялостна интегрирана система. „Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва, че е необходимо изграждане на нови електропроводи и подстанции с цел повишаване на сигурността, подобряване на резервираността и намаляване на капацитивните токове. Дружеството изтъква, че е необходим проактивен подход, който да включва внимателен анализ на нуждите на всеки конкретен район и стратегически инвестиции за увеличаване на преносната способност на мрежата. Операторът на електроразпределителната мрежа не споделя разбирането, че Планът следва да включва единствено проекти, финансирани чрез регулирани приходи от тарифи за достъп и пренос, като няма законово основание проектите да се делят според метода на финансирането им.

С писмо с вх. № Е-13-41-55 от 09.09.2024 г. Асоциацията за производство съхранение и търговия на електроенергия е посочила, че Планът е основан на Проекта на стратегия за устойчиво енергийно развитие (ПСУЕР), който е работен документ с неясни допускания и множество слабости и счита, че това може да доведе до грешки в предвижданията и развитието на електропреносната мрежа, както и до неефективно разпределение на ресурси и инвестиции в сектора.

АПСТЕ препоръчва Планът да бъде ориентиран спрямо референтни сценарии, основани на Интегрирания национален план в областта на енергетиката и климата (ИНПЕК), като счита този официален документ са по-подходящ и съответстващ на изпълнението на стратегическите енергийни цели. Асоциацията счита, че Планът следва да бъде финализиран на базата на актуализиран ИНПЕК, за да се осигури по-голяма стабилност в планирането и да се избегнат потенциални неефективни решения.

АПСТЕ изтъква, че в следващите години предстои значителен ръст на ВЕИ мощностите и особено в частта им на ВЯЕЦ, които според нея имат значително по-голям потенциал за развитие, спрямо заложения в десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, доколкото ЕСО ЕАД стъпва в плановете си на подценените данни заложени в ИНПЕК и ПСУЕР. В допълнение, Асоциацията счита, че е необходимо да се обърне специално внимание на системите за съхранение на енергия чрез батерии (ССЕБ), като според ПСУЕР до 2033 г. се очаква да бъдат присъединени 1670 MW батерии и част от тях ще бъдат финансирани по Националния план за възстановяване и устойчивост. В Плана липсват важни детайли относно продължителността на съхранението, общия очакван енергиен капацитет и ролята, която тези активи ще играят за управлението на електроенергийната система. По отношение на отворената към момента за кандидатстване процедура RESTORE се очаква 3000 MWh използваем енергиен капацитет да бъде присъединен към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД до 30.03.2026 г. и това налага Планът да бъде допълнен с по-конкретни прогнози и стратегии за интеграция на системи за съхранение на енергия.

Асоциацията изразява подкрепа за стратегията за развитие на електропреносната мрежа съгласно т. 6 от проекта на Плана, фокусираща се върху модернизацията и разширяването на мрежата, като подкрепя изцяло тезата на ЕСО ЕАД за важността на обновяване на мрежата 400kV. В допълнение към поэтапната замяна на остарели далекопроводи 220kV с такива 400kV е належащо и изграждането на нови далекопроводи 400kV в Югоизточна и Североизточна България, където се предвижда инсталиране на значителен брой нови ВЕИ мощности. АПСТЕ подкрепя напълно и заложеният планове за подобряване на системната свързаност със съседни държави и останалите страни от региона на Централна и Югоизточна Европа.

След проведеното обществено обсъждане с писмо с изх. № Е-13-41-55 от 10.09.2024 г. КЕВР е предоставила на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД постъпилите в 14-дневен срок предложения по Плана, като е изискала становище по тях.

С писмо с вх. № Е-13-41-55 от 17.09.2024 г. ЕСО ЕАД е изразило своето становище по предоставените предложения. ЕСО ЕАД посочва, че „Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024 – 2033 г.“ е разработен съгласно чл. 81г от ЗЕ и глава втора, раздел три от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС, чл. 10 до 16). В Десетгодишните планове на ЕСО ЕАД, приоритетно се описва необходимото развитие на електропреносна мрежа с нейните елементи от системно значение, и със съответната инфраструктура. Присъединяването на обектите, касаещи електроразпределителните дружества се решава технически в работен порядък, в съответствие с Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, като ЕСО ЕАД своевременно обработва подадените искания за присъединяване, със съпътстващите ги документи, извършва необходимите проучвания и

на технически съвети, взема необходимите решения за присъединяване и за необходимото развитие на мрежата.

По отношение на становището на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с искането за увеличаване на товарите, респективно трансформаторната мощност, присъединена към п/ст. „Варна север“, ЕСО ЕАД посочва, че проучва и оценява възможността за монтаж на трети трансформатор, който да поеме увеличения товар на района. С оглед на наблюдаваното разрастване на гр. Варна в северозападна посока, счита за по-реалистичен вариант за адекватен отговор на нарастващите товари в района изграждане на нова подстанция в района на гр. Аксаково. ЕСО ЕАД разглежда възможността за изграждане на нова подстанция, но няма подадено искане от „Електроразпределение Север“ АД и липсва информация за „концентрацията/разпределението“ на товарите, с оглед избор на подходящ терен за новия обект. Относно предложението за необходимото развитие на п/ст. „Варна запад“, дружеството изразява становище, че в нея са инсталирани 3 бр. силови трансформатори с обща мощност 130 MVA, а разширението и не е реалистично решение за справяне с повишените товари, предвид липсата на подходящ терен, както и че чисто аритметичното увеличаване на трансформаторната мощност или концентрирането ѝ в дадения обект за захранване на консуматорите, води след себе си до намаляване надеждността на захранване и трудности при резервирането му в ремонтни и/или аварийни схеми. По отношение на едностранно захранените подстанции на „Електроразпределение Север“ АД ЕСО ЕАД, посочва че вторите захранвания се решават технически в работен порядък, в съответствие с Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, след подадени съответни искания за проучване на условията за присъединяване на обекти на оператор на разпределителна мрежа към преносната електрическа мрежа.

По отношение на становището на „Електроразпределение Юг“ АД ЕСО ЕАД посочва, че подадените от електроразпределителното дружество предложения за проекти за реконструкция, увеличаването на мощност и изграждане на подстанции, съоръжения и електропроводи не са подкрепени с подробни данни и информация, изисквани многократно от тяхна страна, на базата на които да се направят подробните разчети и да се предвидят за изпълнение. Твърдението, че са налице малко случаи, в които е предвидено развитие на локално ниво е невярно, предвид наличието в плана на подмяна на 100 бр. силови трансформатори, което пряко влияе върху исканията и намеренията на разпределителното дружество за развитие на електроразпределителната мрежа.

В допълнение и като добър пример ЕСО ЕАД посочва, че „ЕРМ Запад“ ЕАД са подали своевременно искания за четири подстанции и в кратки срокове се е достигнало до предварителни договори. Като резултат е определено присъединяването на новите п/ст. „Искър“ и п/ст. „Банишора“, възстановяване присъединяването на п/ст. „Орландовци“ (Бенковски) и второ захранване на п/ст. „Верила“. В заключение дружеството изтъква, че изпълнява всички свои ангажименти в съответствие с лицензионните си задължения, като извършва дейности по строителство на нови, рехабилитация и реконструкция на съществуващи елементи на преносната мрежа. Всички договори за присъединяване на производители и/или потребители на електрическа енергия са неразделна част от тази дейност, като всички работи по обекти на ЕСО ЕАД се реализират при стриктно спазване на действащата нормативна база и след надлежно съгласуване с разпределителното предприятие в определените срокове.

По становището на АПСТЕ преносния оператор предоставя следното становище:

ЕСО ЕАД напълно спазва задълженията си вменени по ЗЕ, в т.ч. сроковете за изпълнението им. Утвърден актуализиран ИНПЕК не е наличен и към края на третото тримесечие на годината и няма как до 30.04.2024 г. ЕСО ЕАД да разработи, консултира и предостави на КЕВР десетгодишен план, основан на несъществуващ към онзи момент

актуализиран ИНПЕК, а и понастоящем липсва утвърден актуализиран ИНПЕК. В допълнение, текущите сценарии на ИНПЕК ползват като основа ПСУЕР и се припокриват до такава степен, че тяхното различие не би повлияло съществено на крайните резултати и констатации в десетгодишния план. В случай, че България има окончателно утвърден актуализиран ИНПЕК, то неговите сценарии ще бъдат заложили като референтни в следващия десетгодишен план, който ще бъде разработен, консултиран и предоставен на КЕВР до 30.04.2025 г.

Десетгодишният план на ЕСО ЕАД е за развитие на електропреносната мрежа, а не на производствените мощности и тези за съхранение на енергия, като в неговите сценарии независимо от ПСУЕР и ИНПЕК, има сценарий, който се основава на сключени договори за присъединяване между ЕСО ЕАД, операторите на разпределителни мрежи и реални инвеститори във ВЕИ. Сценариите на Плана се основават на оценката на ресурсната адекватност на България (издание 2023 година), налична на сайта на ЕСО ЕАД и там може да бъдат намерени подробни резултати относно „продължителността на съхранението, общия очакван енергиен капацитет и ролята която тези активи ще играят за управлението на електроенергийната система“. Към момента е отворена за кандидатстване процедура по RESTORE, но крайния срок за подаване на документи е 21.11.2024 г., а окончателното селектиране на кандидатите ще приключи вероятно в началото на следващата година. В този смисъл, резултатите от процедурата по RESTORE ще бъдат конкретизирани в следващия десетгодишен план, който ще бъде разработен, консултиран и предоставен на КЕВР до 30.04.2025 г. Развитието на ВЕИ сектора е динамично и ежедневно в ЕСО ЕАД постъпват значително количество заявления за присъединяване на ВЕИ производители към мрежата високо напрежение и мрежите на електроразпределителните дружества. Има висок ръст на исканията за присъединяване на ССЕБ на ниво 20kV и на ниво ВН. Определяне на необходимата реконструкция и разширение на подстанциите 110kV/Ср.Н на годишна база и вписването им в десетгодишните планове на ЕСО ЕАД, няма да е от полза за присъединяването на ВЕИ и ССЕБ и ще нарушава сроковете, предвидени в Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, ЗЕВИ и ЗУТ. В тази връзка, присъединяването обектите на ВЕИ и ССЕБ се решава в съответствие с Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

Във връзка с изложените становища от заинтересованите лица и съдържащите се в тях искания и предложения, КЕВР счита, че същите следва да бъдат разгледани в процедурата по изготвяне на Десетгодишният план за периода 2025 г. – 2034 г. при провеждането на консултации от страна на ЕСО ЕАД.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 19 от 29.04.2024 г., по т. 16 ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2024 г. – 2033 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 25.03.2024 г. в рубриката в раздел Диспечирание/Развитие на ЕЕС (на адрес: <https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=5010>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите са постъпили четири становища с коментари по плана: от Александър Латев, от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2024-2033 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от

ПУЕЕС, като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносни системи (ENTSO-E) и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електроснабдяването.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2033 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощности и електроенергийни баланси на ЕЕС за референтен и алтернативен сценарии;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV, 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2033 г., така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2024 г. – 2033 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД посочва, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 г., на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите

(по отношение на brutния вътрешен продукт). В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от последните години, който показва, че електропотреблението варира в тесни граници като максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектната ѝ тенденция.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението, към които е добавен и сценария на проект на стратегията за устойчиво енергийно развитие (ПСУЕР):

Сценарий „Проект на стратегията за устойчиво енергийно развитие“

В съответствие с Европейските цели за декарбонизация в перспектива до 2050 г., в проектът на стратегията е заложен плавен ръст на електропотреблението, в следствие заложената електрификация в секторите отопление, транспорт и промишленост, в т.ч. добив на зелен водород през 2033 г. се очаква brutното потребление на електроенергия да достигне 41 400 GWh.

Максимален сценарий

Този сценарий за brutното електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015 г. – 2025 г. и почти съвпада със сценария на ПСУЕР. Предвижда се увеличаване на електропотреблението с умерени темпове. Заложено е забавяне в прилагането на различни иновативни мерки за повишаване на енергийна ефективност. Към 2033 г. се очаква brutното потребление да достигне 41 450 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2033 г. brutното електропотребление достига 37 950 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на Р България до 2033 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. Независимо от получената информация, планът за развитие на мрежата се основава на заложените инсталирани мощности в ПСУЕР. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и проекта на стратегията.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 1.

| Вид ВЕИ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Общо за периода до 2033 г. |
|-----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|-------|-------|----------------------------|
| ВяЕЦ, MW | 143 | 140 | 140 | 140 | 140 | 5 | 5 | 5 | 105 | 5 | 828 |
| ФЕЦ, MWp | 3 243 | 2 136 | 2 937 | 1 968 | 2 795 | 302 | 308 | 302 | 302 | 492 | 14 785 |
| ВЕЦ, MW | 6 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 800 | 800 | 1 608 |
| БноЕЦ, MWe | 1 | 2 | 27 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 8 | 2 | 50 |
| Хибридни централи, MW | 5 | 0 | 0 | 151 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 256 |
| Общо | 3 398 | 2 278 | 3 106 | 2 261 | 3 037 | 309 | 315 | 309 | 1 215 | 1 299 | 17 527 |

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, към края на 2023 г., в MW.

| | |
|-----------------|-------|
| ВЕЦ (без помпи) | 2 350 |
| Вятърни ЕЦ | 705 |

| | |
|------------------|-------|
| Фотоволтаични ЕЦ | 2 879 |
| Биомаса и биогаз | 77 |

За периода 2024 г. – 2033 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 19 314 MW нови мощности, 17 529 MW от които са ВЕИ.

В проекта на стратегията на Република България са предвидени нови ядрени мощности извън обхвата на настоящия план. Тъй като мащабът на тези мощности е концентриран, а не децентрализиран като ВЕИ, то влиянието им е съществено върху развитието на електропреносната мрежа и изисква значителни и продължителни предпроектни проучвания и съгласувателни процедури.

ЕСО ЕАД посочва, че за развитието на електропреносната мрежа на страната в перспектива до 2033 г., определящи при този сценарий се явяват мощностите и електроенергийните баланси, базирани на заложеното развитие на електропотреблението и производствените мощности, според ПСУЕР. ЕСО ЕАД отбелязва, че на база статистиката от изминали години, екстремални зимни товари се реализират вследствие наличието на много ниски температури, съчетани със силен вятър. В тези случаи, генерацията от вятърни електроцентрали (ВяЕЦ) подпомага покриването на върховото потребление. По-критични за обезпечаването на електрическите товари през зимата са случаите, в които има много ниски температури, но без наличие на вятър, респективно вятърна генерация.

На следващата таблица е представен прогнозния брутен електроенергиен баланс.

| Балансов показател/година | 2025 | 2028 | 2033 |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Общо КЕЦ на въглища | 2 300 000 | 0 | 0 |
| Общо КЕЦ на газ | 0 | 0 | 0 |
| АЕЦ Козлодуй | 16 200 000 | 16 250 000 | 16 200 000 |
| Общо топлофикационни ЕЦ | 2 800 000 | 2 900 000 | 2 900 000 |
| Общо заводски ЕЦ | 1 000 000 | 1 500 000 | 1 500 000 |
| ВЕЦ на НЕК | 3 000 000 | 2 530 000 | 2 290 000 |
| ПАВЕЦ на НЕК | 15 000 | 67 000 | 665 000 |
| ВЕЦ извън НЕК | 1 350 000 | 1 350 000 | 1 350 000 |
| ВЕИ, в т.ч.: | 7 680 000 | 10 500 000 | 18 260 000 |
| ВяЕЦ | 1 400 000 | 2 300 000 | 6 800 000 |
| ФЕЦ | 5 480 000 | 6 600 000 | 9 860 000 |
| Други ВЕИ | 800 000 | 1 600 000 | 1 600 000 |
| Батерии(разряд) | 225 000 | 260 000 | 1 390 000 |
| Доставки на електроенергия | 34 570 000 | 35 357 000 | 44 555 000 |
| Брутно електропотребление | 37 600 000 | 39 700 000 | 41 400 000 |
| Помпи ПАВЕЦ | 20 000 | 95 000 | 880 000 |
| Батерии(заряд) | 265 000 | 305 000 | 1 635 000 |
| Салдо (износ-внос) | -3 315 000 | -4 743 000 | 640 000 |

Според ЕСО ЕАД, пазарното моделиране показва, че страната ни от основен износител през последните две десетилетия, ще покрива потреблението си чрез внос на по-конкурентна цена.

Сценариите на ПСУЕР определят високо навлизане на несинхронни ВЕИ и поэтапно извеждане от експлоатация на съществуващите лигнитни централи, без пускане

в експлоатация на нови газо-парови електрически централи (ГПЕЦ). ЕСО ЕАД предвижда, че размера на балансиращите услуги ще се увеличи, поради огромното нарастване на трансграничния обем, причинено от променливото електропроизводство от ВЕИ и неговото регионално оползотворяване. ФЕЦ и ВяЕЦ намаляват сигурността на ЕЕС, по отношение на денонощното поддържане на честотата и обменните мощности, поддържане на напрежението в допустимите граници, устойчивостта и инерцията на системата, потискане на нискочестотните колебания на активна мощност.

ЕСО ЕАД посочва, че въвеждането на нови технологии ще доведат до значителни инвестиционни и оперативни разходи, като закупуване на съществуващи и нови видове допълнителни услуги от алтернативни генериращи източници на електроенергия, както следва: резерв за първично регулиране на честотата, резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменни мощности, предоставяне на „синтетична“ инерция, участие в тока на късо съединение, участие в потискането на междусистемните колебания на активната мощност.

За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности, е необходимо да се предприемат допълнителни мерки. Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

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

Възможните допълнителни решения са следните:

- да се осигури механизъм за непрекъсната работа на минимален състав от кондензационни въглищни блокове, чрез цената за достъп;
- изграждане на газо-парови мощности, като е необходима икономическа оценка, отчитайки себестойността на газа;
- възстановяване хидроагрегатите на ПАВЕЦ „Чаира“ и изграждане на язовир „Яденица“, както е пояснено по-горе;
- изграждане на нови ПАВЕЦ;
- изграждане на нови ядрени мощности, с възможност на блоковете за промяна на натоварването в денонощен разрез;
- изграждане на иновативни и пожаробезопасни системи за съхранение на енергия;
- изграждане на инсталации за добив на водород;
- участие на активни потребители като доставчици на резерв, чрез механизма на пазара на балансираща енергия.

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

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;
- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;
- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;
- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-е, при изготвяне на регионалния инвестиционен план 2022 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. До момента обаче, турската страна ограничава преносния капацитет в посока от Турция към България и Гърция до годишните стойности. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това ще доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и ще се изискват по-големи преносни възможности, за да не се ограничава търговията на електроенергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

Мрежа 400kV

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

От юли 2023 г. е въведен в експлоатация новият междусистемен електропровод п/ст „Марица изток“ – п/ст „Неа Санта“ (Гърция).

Във връзка с инвестиционен интерес за присъединяване на значителни генериращи нови мощности от ВЕИ паркови модули към електропреносната мрежа, в югоизточната и североизточната част на страната, е необходимо значително развитие на електропреносната мрежа. Предвижда се изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст Марица изток – п/ст Узунджово (съществуващата подстанция се реконструира като 400/110kV) – п/ст Любимец 2 (нова) – п/ст Тенево 2(нова). В североизточна България се планира изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст Варна – п/ст Добрич 2 (нова, в нея се разкъсва двойния ЕП Белгун/Сенокос) – ВС Генерал Тошево 2 (нова) – ВС Свобода (нова, в нея се разкъсват междусистемните ЕП Дружба и Съединение).

След 2033 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220kV

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

Мрежа 110kV

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

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;

- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;
- присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

За изготвяне на десетгодишния план, са разработени изчислителни модели за различни режими, с дългосрочен хоризонт (2033 г.). Създадени са модели, като са отразени някои възможни сценарии за оценка на адекватността на мрежата. За 2033 г. това е пълното спиране на производството на електроенергия от въглища и въвеждане в експлоатация на нови газови мощности, а очакваният екстремален максимален товар на ЕЕС за 2033 г. е 7600 MW.

Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система е направена проверка на изпълнението на критерия „n-1“ за всяка от обследваните схеми, при екстремален товар от 7600MW, която показва че преносната електрическа мрежа 400kV и 220kV отговаря на критерия за сигурност.

В плана е предвиден проект от общ европейски интерес „CARMEN“, който има за цел да засили сътрудничеството на източната граница на ЕС с физически и нефизически действия за оптимизирана свързаност. Чрез цифровизация и физическо надграждане на целевата енергийна инфраструктура, изпълнението на проекта „CARMEN“ ще насърчи трансграничното сътрудничество между Румъния, България и други съседни държави като Унгария, Молдова и Украйна.

Дейностите, предвидени да се изпълняват на територията на Р България от ЕСО ЕАД са разделени в следните три работни пакета:

- изграждане на четири нови подстанции 400/110 kV: Свобода, Генерал Тошево 2, Добрич 2 и Плевен 3;
- реконструкция, разширение и въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: Мадара и Образцов чифлик; въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: Варна, Добруджа, Горна Оряховица, Балкан и Мизия;
- изграждане на нови електропроводи 400 kV между подстанциите: Свобода – Генерал Тошево 2; Добрич 2 – Генерал Тошево 2; Добрич 2 – Варна; Варна – Образцов чифлик; Царевец – Образцов чифлик и Мизия - Царевец.
- ЕСО ЕАД посочва, че наличието на работещи ПАВЕЦ значително смекчава проблема с балансиране на ВЕИ, респективно ограничаване на конвенционалните мощности, в периодите с ниски товари.

ПАВЕЦ „Чаира“

Използваемостта на ПАВЕЦ „Чаира“ в помпен режим е ограничена от 4 до 6 часа при максимална мощност и оптимално ниво на долния изравнител. Значително повишаване използваемостта на ПАВЕЦ „Чаира“ в обратими режими може да се постигне чрез увеличаване обема на долния изравнител и свързването му с бъдещ язовир „Яденица“, чрез реверсивен напорен тунел.

НЕК ЕАД кандидатства за включване в следващия план на ENTSO-е и последващо кандидатстване като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“.

ПАВЕЦ „Чаира“ е присъединен към ВС Ветрен с два ЕП 400kV. Проектът за изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“, не променя инсталираната мощност, а увеличава нейната използваемост, като превръща централата от дневен в седмичен изравнител. Проектът не изисква промяна в присъединяването на ПАВЕЦ „Чаира“ към преносната мрежа.

ПАВЕЦ „Батак“

НЕК кандидатства за включване в следващия план на ENTSO-е и последващо кандидатстване като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Батак“, при вече изградени язовири от каскада „Баташки водносилов път“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е около 800MW, а в помпен режим е около 730MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Батак“.

ПАВЕЦ „Доспат“

НЕК кандидатства за включване в следващия план на ENTSO-е и последващо кандидатстване като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Доспат“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е около 800MW, а в помпен режим е около 730MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Доспат“.

Проектите за изграждане на ПАВЕЦ „Батак“ и ПАВЕЦ „Доспат“ изискват присъединяване към мрежа 400kV, при изпълнение на критериите за сигурност по чл. 13, ал. 1 на ПУЕЕС. В тази връзка е необходимо изграждане на нов пръстен 400kV, както следва:

- нов ЕП 400kV п/ст Алеко 2 – ПАВЕЦ Батак, с дължина около 31km, с проводници 3xАСО400.
- нов ЕП 400kV ПАВЕЦ Батак – ПАВЕЦ Доспат, с дължина около 34km, с проводници 3xАСО400.
- нов ЕП 400kV ПАВЕЦ Доспат – п/ст Благоевград, с дължина около 100km, с проводници 3xАСО400.
- разширение на ОРУ 400kV на п/ст Благоевград с изводно поле за новия електропровод и инсталиране на ШР 200MVA_r на 400kV.

В проекта на стратегията на Р България са предвидени нови ядрени мощности, които са извън обхвата на настоящия план.

Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2024-2033 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2023 г., 2024 г. и 2025 г., както следва:

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

| Наименование на обекта | Период на изграждане |
|------------------------------------------|----------------------|
| ЕЛЕКТРОПРОВОДИ | |
| ЕЛЕКТРОПРОВОДИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ | |
| ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ | |

| | |
|---------------------------------------------------------------|-----------|
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия | 2016/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево | 2024/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма | 2022/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение | 2022/2024 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор | 2022/2024 |
| Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Мездра до п/ст Ботевград | 2018/2028 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище | 2026/2028 |
| Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Пелово до п/ст Кнежа | 2026/2029 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст Добруджа | 2024/2032 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя | 2022/2024 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари | 2022/2028 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Емона | 2022/2024 |
| Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст Поморие към ЕЕС | 2014/2026 |
| Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Житница | 2022/2024 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Красен | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Миньор | 2024/2028 |
| Второ захранване на п/ст Свиленград | 2025/2028 |
| Реконструкция ветрило на п/ст Девня 1 | 2021/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Малеве-Славняново-Пясъчево | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Роман-Косматица | 2023/2029 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ветрен | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Павлово-Бистрица-Железница | 2024/2026 |
| OPGW | |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Стража | 2022/2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Добрина | 2023/2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кристал | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мирново | 2024/2025 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дрен | 2025 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Елица | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средна гора | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бърдо | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Нипел | 2024/2025 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кутловица | 2024/2025 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Неврокоп | 2023/2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Габър | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бачиново | 2024 |

| | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица | 2023/2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем | 2023/2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров | 2022/2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно | 2022/2024 |
| Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене | 2025 |
| Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово | 2022/2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана | 2025 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Броня | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цимент | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гложене | 2024/2025 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Росина | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Палаузово | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Болгар | 2024 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Купена | 2024 |
| ПОДСТАНЦИИ | |
| ПОДСТАНЦИИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ | |
| п/ст „Курило“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2020/2030 |
| п/ст „Курило“ - изграждане на САУП | 2022/2025 |
| п/ст „Металургична“ - изграждане на САУП и подмяна УРОП в ОРУ 400 kV | 2026/2027 |
| п/ст „Металургична“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване | 2025 |
| п/ст „Хаджи Димитър“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Хаджи Димитър“ - изграждане на САУП | 2021/2024 |
| п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на САУП | 2022/2024 |
| п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на Тр-р СН 2 | 2024 |
| п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване | 2023/2024 |
| п/ст „София юг“ - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV | 2025 |
| п/ст „София юг“ - въвеждане в експлоатация изследователски тестов обект за изследване на микро и нано мрежи и взаимодействието им с ЕЕС | 2023/2025 |
| п/ст „Казичене“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV | 2026 |
| п/ст „София изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „София изток“ - рехабилитация на уредба Ср.Н. | 2024/2025 |
| п/ст „Искър Индустрия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2021/2024 |
| п/ст „Костинброд“ - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV изграждане на САУП и охранителни системи | 2021/2026 |
| п/ст „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV | 2022/2024 |
| п/ст „Столник“ - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV | 2025 |
| п/ст „Брезник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2024 |
| п/ст „Зелин“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2024 |
| п/ст „Зелин“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Зелин“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване | 2023/2024 |

| | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст „Своге“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Червена могила“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024 |
| п/ст „Червена могила“ - Подмяна на АТ | 2024 |
| п/ст „Червена могила“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 400 kV | 2026 |
| ТЕЦ „Република“ - реконструкция ОРУ 110 kV, изграждане на САУП, охранителни системи и изместване на управление | 2022/2024 |
| п/ст „Вакарел“ - изграждане на САУП | 2024/2025 |
| п/ст „Вакарел“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване | 2025 |
| п/ст „Костенец“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2026/2027 |
| п/ст „Ботевград“ - реконструкция на ОРУ | 2024/2027 |
| п/ст „Алдомировци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Алдомировци“ - изграждане на САУП | 2023/2025 |
| п/ст „Бобов дол“ - реконструкция ОРУ 110 kV | 2025 |
| п/ст „София запад“ - Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, контрол на достъп периметрова охрана. | 2025/2026 |
| п/ст „Кюстендил“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2026 |
| п/ст „Бабино“ - изграждане на резервоар за пожарогасене | 2024/2025 |
| п/ст „София запад“ - подмяна релейни защиты в ОРУ 400 kV | 2026 |
| п/ст „Златица“ - ретрофит КРУ 20 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Златица“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и периметрова охрана | 2025/2026 |
| п/ст „Калища“ - реконструкция ОРУ 110 kV | 2025/2026 |
| п/ст „Джумая“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП | 2017/2026 |
| п/ст „Банско“ - изграждане на САУП | 2023/2025 |
| п/ст „Кресна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС | 2022/2024 |
| п/ст „Петрич“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2021/2026 |
| п/ст „Гоце Делчев“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2026 |
| п/ст „ЗПИ“ - изграждане на САУП | 2024/2025 |
| п/ст „Якоруда“ - изграждане на САУП | 2024/2025 |
| п/ст „Якоруда“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване | 2024/2025 |
| п/ст „Берковица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024 |
| п/ст „Мездра“ - изграждане ново поле 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Роман“ - изграждане на САУП | 2024/2025 |
| п/ст „Бойчиновци“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV | 2022/2025 |
| п/ст „Вълчедръм“ - реконструкция на ОРУ 110 kV. СОТ. ВН и ПИС | 2022/2024 |
| п/ст „Мартиново“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025 |
| п/ст „Криводол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Гъмзово“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Кула“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Кула“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025 |
| п/ст „Белоградчик“ - рехабилитация уредба Ср.Н. | 2023/2024 |

| | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст „Белоградчик“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Орещец“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025 |
| п/ст „Букьовци“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Оряхово“ - изграждане на САУП | 2024/2025 |
| п/ст „Лом“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП | 2020/2024 |
| п/ст „Видин 1“ - изграждане на САУП | 2021/2024 |
| п/ст „Белене“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Никопол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Гулянци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025/2026 |
| п/ст „Плевен изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2027 |
| п/ст „Тетевен“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2027 |
| п/ст „Сторгозия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025/2026 |
| п/ст „Мелта“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2021/2025 |
| п/ст „Луковит“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи | 2021/2024 |
| п/ст „Кнежа“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на ново изводно поле и САУП | 2020/2026 |
| п/ст „Долни Дъбник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2018/2026 |
| п/ст „Червен бряг“ - изграждане на видеонаблюдение. СОТ. периметрова охрана и ПИС | 2024 |
| п/ст „Червен бряг“ - изграждане на САУП | 2024 |
| п/ст „Червен бряг“ - изграждане на КРУ 20 kV | 2019/2025 |
| п/ст „Левски“ - изграждане на САУП | 2022/2024 |
| п/ст „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31.5 kV | 2021/2024 |
| п/ст „Мизия“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV | 2026 |
| п/ст „Златна Панега“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Свищов“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Полски Тръмбеш“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ и ВН | 2022/2024 |
| п/ст „Павликени“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025/2026 |
| п/ст „Трявна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Стражица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2026/2027 |
| п/ст „Елена“ - реконструкция на ОРУ | 2024/2025 |
| п/ст „Горна Оряховица изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ и ВН | 2022/2026 |
| п/ст „Горна Оряховица“ - реконструкция ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Горна Оряховица ЗРУ“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС | 2024 |
| п/ст „Горна Оряховица“ - рехабилитация на уредба Ср. Н | 2020/2025 |
| п/ст „Дряново“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2026/2027 |
| п/ст „Царевец“ - подмяна релейни защиты в ОРУ 400 kV | 2025 |
| п/ст „Емка“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2024 |
| п/ст „Русаля“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2026 |
| п/ст „Габрово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Русе“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024 |
| п/ст „Русе“ - реконструкция на ЗРУ 10 kV | 2024/2029 |

| | |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст „Русе“ - реконструкция и изместване на трасе на кабели 20 kV | 2023/2025 |
| п/ст „Русе“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС | 2025 |
| п/ст „Датекс“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2025 |
| п/ст „Исперих“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2026 |
| п/ст „Кубрат“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2027 |
| п/ст „Дулово“ - реконструкция на ОРУ ПО kV | 2022/2024 |
| п/ст „Дулово“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Алфатар“ - реконструкция ОРУ 110 kV | 2025/2027 |
| п/ст „Мадара“ - подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV | 2023/2026 |
| п/ст „Мадара“ - рехабилитация на АТ 201, 202 и 203 | 2024/2025 |
| п/ст „Търговище 1“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2028 |
| п/ст „Шумен Г“ - изграждане на САУП | 2022/2024 |
| п/ст „Попово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2028 |
| п/ст „Омуртаг“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС | 2022/2024 |
| п/ст „Хан Крум“ - изграждане на телесигнализация | 2024 |
| п/ст „Добруджа“ - рехабилитация система за видеонаблюдение | 2024/2025 |
| п/ст „Албена“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Добруджа“ - рехабилитация на реактор 200 MVA | 2024/2025 |
| п/ст „Добруджа“ - подмяна АТ | 2024/2025 |
| п/ст „Варна“ - разрушаване на ОРУ 750 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Варна“ - рехабилитация система за видеонаблюдение | 2023/2024 |
| п/ст „Тръстиково“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Белослав“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „Шабла“ - изграждане ново поле 110 kV и монтаж на трети трансформатор 110/20 kV | 2026 |
| п/ст „Генерал Тошево“ - реконструкция ОРУ 110 kV | 2019/2024 |
| п/ст „Фаворит“ - реконструкция ОРУ 110 kV | 2023/2028 |
| п/ст „Вълчи дол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и | 2022/2024 |
| п/ст „Тервел“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2027 |
| п/ст „Добрич“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2028 |
| п/ст „Добруджа“ - рехабилитация система за видеонаблюдение | 2024/2025 |
| п/ст „Провадия“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП | 2021/2024 |
| п/ст „Бургас“ - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV, 350 MVA | 2024 |
| п/ст „Славейков“ - реконструкция на ЗРУ 20 kV | 2020/2025 |
| п/ст „Кабиле“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2027 |
| п/ст „Победа“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС | 2019/2028 |
| п/ст „Поморие“ 110/20 kV - изграждане на нова подстанция | 2018/2025 |
| п/ст „Приморско“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС | 2022/2025 |
| п/ст „Мандра“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025/2026 |
| п/ст „Лозово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025/2027 |

| | |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст „Бургас индустрия“ - рехабилитация САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Грудово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС | 2022/2024 |
| п/ст „Дебелт“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Дебелт“ - ретрофит КРУ 10 kV - 29 бр. | 2024/2025 |
| п/ст „Босна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2029 |
| п/ст „Слънчев бряг“ - изграждане на САУП | 2024 |
| п/ст „Тенево“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Полиестерни влакна“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Стралджа“ - реконструкция на ОРУ 110 kV, СОТ, ВН и ПИС | 2022/2024 |
| п/ст „Стралджа“ - изграждане на САУП | 2022/2024 |
| п/ст „Котел“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2028 |
| п/ст „Марица изток 3“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV | 2025/2026 |
| п/ст „ОРУ ТЕЦ Марица изток 3“ - Изграждане на система за видеонаблюдение | 2024 |
| п/ст „Марица изток“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV | 2026 |
| п/ст „Марица изток“ - монтаж на 2 бр. реактори 50MVar | 2021/2024 |
| п/ст „Твърдица“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV | 2025 |
| п/ст „Самара“ - реконструкция ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Дъбово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Хидравлика“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2026 |
| п/ст „Хидравлика“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Комуна“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Гълъбово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП | 2021/2025 |
| п/ст „Речица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2026 |
| п/ст „Сливен индустрия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2024 |
| п/ст „Зора“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2027 |
| п/ст „ТЕЦ Сливен“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2024 |
| п/ст „Колга Ганчев“ - рехабилитация на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV | 2024/2030 |
| п/ст „Узунджово“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV | 2026 |
| п/ст „Димитровград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2024 |
| п/ст „Узунджово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2026 |
| п/ст „Свиленград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2025 |
| п/ст „ТЕЦ Марица 3“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2024 |
| п/ст „Харманли“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2026 |
| п/ст „Маджарово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2027 |
| п/ст „Любимец“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и монтаж на СТ 3 | 2023/2027 |
| п/ст „Гледка“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2021/2029 |
| п/ст „Арпезос“ - изграждане на САУП | 2022/2024 |
| п/ст „Момчилград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2027 |
| п/ст „Крумовград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2027 |

| | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|
| п/ст „Пловдив“ - изграждане нова колона в ОРУ 400 kV за ВЛ 400 kV Вазов към п/ст Царевец | 2026/2029 |
| п/ст „Христо Проданов“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2025 |
| п/ст „Велинград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС | 2022/2024 |
| п/ст „Попинци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане па САУП | 2021/2024 |
| п/ст „Пловдив“ - подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV | 2025 |
| п/ст „Хисар“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи | 2022/2024 |
| п/ст „Карлово 1“ - изграждане на САУП | 2023/2024 |
| п/ст „Карлово 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС | 2022/2024 |
| п/ст „Христо Смирненски“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025/2029 |
| п/ст „Кърнаре“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП | 2023/2026 |
| п/ст „Сопот“ - реконструкция на ОРУ 110 kV. ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП | 2024/2027 |
| п/ст „Златоград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2022/2025 |
| п/ст „Златоград“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС | 2024 |
| п/ст „Конски дол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2023/2029 |
| п/ст „Асеновград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2025/2027 |
| п/ст „Смолян“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2024/2028 |
| п/ст „Белово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV | 2026/2028 |
| Подмяна на силови трансформатори в подстанции | 2025/2032 |
| МЕРЕНЕ | |
| Доставка и монтаж на статични електромери | |
| Рехабилитация на търговско мерене в подстанции | |
| СДУ | |
| Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос | 2024/2033 |
| Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки) | 2024/2033 |
| Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и Г1АА | 2024/2033 |
| Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа | 2024/2033 |
| Изграждане на резервираща сателитна комуникационна мрежа с обекти на дистанционно управление | 2024/2033 |
| Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа | 2024/2033 |
| Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „София“ | 2024/2033 |
| Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст „Военна рампа“ | 2024 |
| Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република | 2023/2025 |
| Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст „Вакарел“ | 2024/2025 |
| Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Пловдив“ | 2024/2033 |
| Модернизация на САУП в п/ст „Добруджа“ | 2024/2025 |
| Модернизация на САУП в п/ст „Пловдив 400“ | 2024/2025 |
| Модернизация на САУП в п/ст „Варна“ | 2025 |
| Модернизация на САУП в ТЕЦ МИ 3 | 2025/2026 |

| Модернизации на системи за дистанционно управление на системни подстанции | 2024/2031 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|
| Модернизация на САУП в п/ст „Добруджа“ | 2024/2025 |
| Модернизация на САУП в п/ст „Пловдив 400“ | 2024/2025 |
| Модернизация на САУП в п/ст „Варна“ | 2025/2026 |
| Модернизация на САУП в ТЕЦ МИ 3 | 2025/2027 |
| Изграждане на САУП п/ст „Мадара“ | 2026/2028 |
| Изграждане на САУП п/ст „Образцов чифлик“ | 2026/2028 |
| Изграждане на САУП п/ст „Мизия“ | 2026/2028 |
| SCADA/EMS | |
| Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи | 2024/2033 |
| Модернизация на 5 броя дисплейни стени за ЦДУ и ТДУ | 2025/2026 |
| 5 бр. SCADA за ОП | 2025/2026 |
| Доставка на два броя сателитни терминали и два броя маршрутизатори за международна свързаност | 2024/2025 |
| Модернизация на системата за наблюдение, контрол и управление (SCADA/EMS) на ЦДУ и ТДУ | 2024/2025 |
| РЕЗЕРВНО ЗАХРАНВАНЕ | |
| Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220VAC - инвертор) UPS-и, дизел-генератори, АВР-и | 2024/2033 |
| Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии км» тях. конвертори 220/48VDC | 2024/2033 |
| Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла | 2024/2033 |
| ОБЩИ | |
| Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ | 2024/2033 |
| Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты | 2024/2033 |
| Модернизация на пожарогасителна инсталация | 2024 |
| Товарен асансьор | 2024 |
| Оборудване на резервен диспечерски център с 10 работни места | 2024 |
| Изграждане на система за мениджмънт на устройства тип „защитна стена“ | 2025 |
| Изграждане на система за динамично наблюдение на преносни способности | 2025/2026 |

ЕСО ЕАД е представило отчет, като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проекти/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2023 г., както следва:

1. Реконструкция на ВЛ 110 kV „Емона”

ЕСО ЕАД посочва, че забавянето е поради невъзможност за изключване на ВЛ 110 kV „Емона“ заради реконструкция на п/ст „Лазур“, ВЛ 110 kV „Бор“ и п/ст „Бяла“. За п/ст „Бяла“ се е получила невъзможност за захранване на изводи на ниво 20 kV. Обекта е завършен месец март 2024 г.

2. Реконструкция на ВЛ 110 kV „Житница“

Дружеството посочва, че реконструкцията е завършена 2023 г., за 2024 г. са оставени средства за допълнителни разходи по обекта.

3. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Стража“

ЕСО ЕАД посочва, че през 2023 г. е сключен договор с избран изпълнител. Предвид дългия срок за доставка на мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW е отложен за изпълнение през 2024 г.

4. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Петрол“

Дружеството посочва, че отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

5. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Търнак“

ЕСО ЕАД посочва, че за 2023 г. е предвиден да се изпълни по възлагане, но предвид заетостта на ЕСО Проект, обекта е преплануван да се извърши 2025 г.

6. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Климентово“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

7. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Орловец“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

8. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Манастирица“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

9. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Керамик“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

10. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Ормана“

Като причина за забавянето, ЕСО ЕАД посочва, че част от оптичното мълниезащитно въже за обекта е изтеглено, а останалата част ще се изтегли на по-късен етап.

11. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Кулата“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

12. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Броня“

ЕСО ЕАД посочва, че през 2023 г. е сключен договор с избран изпълнител. Предвид дългия срок за доставка на мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW е отложен за изпълнение през 2024 г.

13. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Цимент“

ЕСО ЕАД посочва, че през 2023 г. е сключен договор с избран изпълнител. Предвид дългия срок за доставка на мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW е отложен за изпълнение през 2024 г.

14. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Гложене“

ЕСО ЕАД посочва, че за 2023 г. е предвиден да се изпълни по възлагане, но предвид заетостта на ЕСО Проект, обекта е преплануван да се извърши 2025 г.

15. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Ахинора“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

16. п/ст „ОРУ ТЕЦ Варна“ – Реконструкция и разширение на ОРУ 220 kV и 110 kV

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – отпаднало от програмите, поради неясно развитие на ТЕЦ Варна.

17. п/ст „Гледка“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството посочва, че инвеститорския интерес за присъединявания, се е насочил към други обекти, поради което отпада необходимостта от реконструкция. Обекта отпада от програмите.

18. п/ст „Попинци“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

ЕСО ЕАД посочва, че е направено ново изводно поле, като допълнение към договора за СМР, респективно има и Анекс към основният договор. Физически обекта е завършен на 18.09.2023г. с Акт 15.

19. п/ст „Вълчедръм“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС.

ЕСО ЕАД е посочил, че изпълнителят не е направил нужната организация на работната ръка и не е работил ефективно, което довежда до забавяне на обекта във времето. Начислена му е максималната неустойка по договор. Обекта става преходен 2023-2024г.

20. п/ст „Вълчи дол“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

ЕСО ЕАД посочва, че физически напълно е завършен през 2023 г. Само последното плащане за обекта е извършено в началото на м. Януари 2024г.

21. п/ст „Кресна“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

Дружеството е посочило, че забавянето е в следствие на лоша организация на СМР от страна на изпълнителя, на когото му е начислена максималната неустойка. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

22. п/ст „Велинград“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

ЕСО ЕАД посочва, че обекта е завършен с Акт 15 от 22.11.2023 г., а ДПК е проведено 13.03.2024 г.

23. п/ст „Емка“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството е посочило, че обекта е стартирал по-късно, поради изискване на община Севлиево да се реализират допълнителни вещни права за преминаване и достъп, неизвестни по време на предшестващите процедури по проектиране и съгласуване. Обекта е станал преходен 2023 г. – 2024 г.

24. п/ст „Сливен индустрия“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството е посочило, че изпълнителя не е направил нужната организация на работната ръка и не е работил ефективно, което е довело до забавяне на обекта във времето. Начислени са му неустойки по договор. Обекта става преходен 2023-2024г.

25. п/ст „Луковит“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

ЕСО ЕАД посочва, че в процеса на изпълнение на СМР се установява, че физически е невъзможно в конкретните почвени условия да бъдат достигнато нормативното заземително съпротивление. Обекта е спрял до провеждането на нова ОП за избор на изпълнител на външна на заземителна инсталация към ВЛ „Румянцево“ и ВЛ „Цимент“. Налице е също забавяне на СМР от страна на изпълнителя и му е начислена максималната неустойка. Обекта става преходен 2023-2024 г.

26. п/ст „Костенец“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството посочва, че поради заявени инвестиционни намерения за присъединяване на ВЕИ към други обекти, приоритетно са преместени реконструкциите на подстанции, което измества п/ст „Костенец“ назад във времето. Обекта е преместен за 2027-2028 г.

27. п/ст „Модерно предградие“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ и ПИС.

ЕСО посочва, че изпълнението на обекта е планирано чрез възлагане. Забавяне на сключване на договор за изпълнение от изпълнителя. Договор е сключен на 14.12.2023г. със срок на изпълнение 90 дни, което доведе до цялостното забавяне. Обекта става преходен 2023-2024г.

28. п/ст „Димитър Димитров“ – Изграждане на САУП

Причини за забавянето: Обекта е технически завършен към Декември 2023 г. През 2024 г. се извършват функционални изпитания с опорен пункт за дистанционно управление.

29. п/ст „Модерно предградие“ – Изграждане САУП

ЕСО ЕАД е посочил, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки е довело до забавяне на изпълнението. През първото полугодие на 2023 г., със собствени сили са изпълнени преходни обекти от 2022 г., забавени поради епидемичната обстановка в страната. Обекта става преходен 2023-2024 г. и е завършен през Април 2024г.

30. п/ст „Модерно предградие“ – Изграждане собствени нужди тр-р СН 2

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, са довели до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

31. п/ст „София Юг“ – Въвеждане експлоатация на изследователски тестов обект за изследване на микро и нано мрежи и взаимодействието им с ЕЕС

Дружеството посочва, че няма разрешение за строеж и обекта се прехвърля за 2025 г.

32. п/ст „София изток“ – Рехабилитация уредби Ср.Н.

ЕСО ЕАД е посочил, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки е довело до забавяне на изпълнението. През първото полугодие на 2023 г., със собствени сили са изпълнени преходни обекти от 2022 г., забавени поради епидемичната обстановка в страната. Прехвърлен обект за изпълнение през 2024 г. – 2025 г.

33. п/ст „Своге“ – Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия.

ЕСО ЕАД посочва, че е отпаднала необходимостта от реновиране.

34. п/ст „Зелин“ – Изграждане САУП

Тъй като за обекта е предвидена и реконструкция на ОРУ и във връзка със съчетаване на дейностите изграждането САУП, става преходен обект 2023-2024 г.

35. п/ст „Зелин“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето планирана реконструкция на ОРУ 110 kV за обекта изграждането на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС, която става част от проекта за реконструкция.

36. п/ст „Бобов дол“ – Рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва причина за забавянето забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, /разединители Ср.Н/. Обекта става преходен 2023-2024г.

37. п/ст „Джумая“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

38. п/ст „Брусарци“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

39. п/ст „Букъовци“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

40. п/ст „Роман“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

41. п/ст „Оряхово“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали

по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

42. п/ст „Белоградчик“ – Рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

43. п/ст „Нервен бряг“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024г.

44. п/ст „Бета“ – Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия

ЕСО ЕАД посочва, че е отпаднала необходимостта от реновиране.

45. п/ст „Златна панега“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обектът захранва едноименен Циментен завод, който е с непрекъснат работен процес и изключването на захранването за ремонтни дейности е обвързано с технологичен график на завода. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г. и е завършен през Май 2024 г.

46. п/ст „Провадия“ – Рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г. и е технически завършен праз Юни 2024 г.

47. п/ст „Добрич“ – Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия

ЕСО ЕАД посочва, че е отпаднала необходимостта от реновиране. Отпаднало от програмите.

48. п/ст „Бургас“ – Подмяна на 2 (два) броя АТ

ЕСО ЕАД посочва, че сключване на договора за доставка, който е сключен на 30.03.2023г., е причина за забавянето. Обекта става преходен 2023-2024 г. Съоръженията са монтирани през Април 2024 г.

49. п/ст „Тенево" - Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

50. п/ст „Хидравлика“ – Изграждане САУП

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Обществената поръчка за доставка команден шкаф собствени нужди (КШСН) и командно-релеен шкаф (КРШ) 2023, е сключен договор на 09.11.2023 г. със срок на изпълнение 120 дни, което довежда обекта да стане преходен 2023 г. – 2024 г.

51. Ремонт ограда п/ст „Червен бряг“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на

договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и п/ст „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и п/ст „Тетевен“ продължава.

52. Ремонт ограда п/ст „Гулянци“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и п/ст „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и п/ст „Тетевен“ продължава.

53. Ремонт ограда п/ст „Белене“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и „Тетевен“ продължава.

54. Ремонт ограда п/ст „Тетевен“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и п/ст „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и „Тетевен“ продължава.

55. Ремонт покрив административна сграда управление МЕР Русе

Дружеството посочва, че поради липса на оферти повторно е проведена процедурата за възлагане на обществена поръчка. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обекта се изпълняват СМР.

56. Отводняване и вертикална планировка п/ст „Шумен запад“

ЕСО ЕАД посочва като причини за забавянето необходимост от изготвяне на инвестиционен проект и необходимост от провеждане на процедура за избор на консултант. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г.

57. Ремонт покрив административна сграда управление МЕР Шумен

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е, че имотът е в съсобственост с „Електроразпределение Север“ АД, провеждат се преговори за съвместно възлагане на ремонта. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г.

58. Ремонт командни зали в п/ст „Дългопол“, п/ст „Тръстиково“ и п/ст „Варна запад“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – технологична невъзможност за изпълнение на СМР, свързана с необходимостта от преоборудване на залите. Ремонтът е изпълнен напълно към месец юли 2024 г.

59. Ремонт ограда и отводнителна канавка в п/ст „Металургична“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – прекратяване на процедурата поради неточности в техническата документация, повторно обявяване на процедурата, след извършени корекции. Изпълнението на строителството е планирано за 2024 г. Към месец юли, 2024 г. на обекта се изпълняват СМР.

60. Ремонт фундаменти – ОРУ 400kV и ОРУ 110kV в п/ст „София запад“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г.

61. Ремонт фундаменти Прекъсвачи 400kV 3бр. (6-1, 6-2, 6-0) в п/ст „София запад“

Дружеството посочва, че процедурата за възлагане на обществена поръчка е прекратена и отложена за 2024 г., поради промяна във вида на оборудването (прекъсвачите).

62. Укрепване на командно-технологична сграда (КТС) в п/ст „Кюстендил“

Дружеството посочва, че се е наложило забавяне при възлагането и изпълнението на инвестиционен проект за предвиденото укрепване. Изпълнението на обекта е предвидено за 2024 г.

63. Ремонт командно-административна сграда (КАС) и ЗРУ в п/ст „Гоце Делчев“

Като причина за забавянето ЕСО ЕАД посочва повторно провеждане на процедурите за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя. Изпълнението на обектите е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обект Ремонт КАС и ЗРУ в п/ст „Гоце Делчев“ се изпълняват СМР. Предстои стартиране изпълнението на СМР на обект Ремонт ограда в п/ст „Якоруда“,

64. Ремонт ограда в п/ст „Якоруда“

Като причина за забавянето ЕСО ЕАД посочва повторно провеждане на процедурите за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя. Изпълнението на обектите е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обект Ремонт КАС и ЗРУ в п/ст „Гоце Делчев“ се изпълняват СМР. Предстои стартиране изпълнението на СМР на обект Ремонт ограда в п/ст „Якоруда“.

65. Ремонт покрив КАС в п/ст „Бонония“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., обектите са изпълнени.

66. Ремонт покрив КАС в п/ст „Белоградчик“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., обектите са изпълнени.

67. Ремонт на портални конструкции и антикорозионна защита (АКЗ) в ОРУ 220 kV, п/ст „Марица изток 3“

Дружеството посочва като причина за забавянето - промяна във фактическото състояние на порталните конструкции в ОРУ и необходимост от актуализиране на инвестиционния проект за изпълнение на СМР свързани с предвидения ремонт. Изпълнението на обекта е предвидено за 2024 г.

68. Ремонт административна сграда управление МЕР Стара Загора

ЕСО ЕАД посочва, че повторно провеждане на процедурата за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя, е причина за забавянето. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обекта се изпълняват СМР

69. Ремонт фундамент под силов трансформатор № 2. п/ст „Ивайловград“

ЕСО ЕАД посочва, че повторно провеждане на процедурата за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя, е причина за забавянето. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обекта се изпълняват СМР.

70. Подмяна на стоманобетонни портали на шинна система 110 kV – п/ст „Смолян“

ЕСО ЕАД посочва причина за забавянето е необходимост от изготвяне на инвестиционен проект и необходимост от провеждане на процедура за избор на консултант. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2024 г. – 2033 г. са в размер на 1 877 020 хил. лв. В заложените инвестиции не се включват планираните разходи за присъединяване на нови ВЕИ. Най-голям размер на инвестициите са предвидени за развитие на подстанции (943 194 хил. лв. за периода на Плана) и електропроводи (770 567 хил. лв. за целия период на Плана). Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

| Година | Разходи за инвестиции (хил. лв.) |
|---------|----------------------------------------|
| 2024 г. | 176 013 |
| 2025 г. | 194 124 |
| 2026 г. | 201 352 |
| 2027 г. | 195 652 |
| 2028 г. | 184 044 |
| 2029 г. | 181 095 |
| 2030 г. | 176 620 |
| 2031 г. | 175 230 |
| 2032 г. | 175 290 |
| 2033 г. | 178 370 |

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2023 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 101 319 хил. лв. за 2022 г. на 278 263 хил. лв. за 2023 г. От представения индивидуален отчет на паричните потоци, за годината, приключваща на 31.12.2023 г. е видно, че ЕСО ЕАД увеличава размера на вложените средства за инвестиции, като за 2023 г., паричните потоци от инвестиционна дейност са в размер на 155 743 хил. лв., което е с над 12% увеличение спрямо 2022 г., когато те са били в размер на 138 858 хил. лв. ЕСО ЕАД приключва 2023 г. с парични средства и еквиваленти в размер на 664 960 хил. лв. За 2022 г., паричните средства в края на периода са 406 135 хил. лв. В тази връзка след извършен

анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма.

Във връзка с гореизложеното КЕВР счита, че Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на ЕСО ЕАД е в съответствие с нормативните изисквания, осигурява необходимото ниво за сигурно и качествено захранване на клиентите и потребители на електрическа енергия и развитие на преносната мрежа.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2024 – 2033 г. са отразени в доклад от 12.08.2024 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 235 от 15.08.2024 г., т. 7. Във връзка с отправеното запитване от страна на Комисията за няколко обекта, на които краят на изпълнението им е посочен 2023 г. Изрично е поискано становище от ЕСО ЕАД по тях и то е предоставило съответните мотиви, че закъсненията са наложени основно от строителство, доставка на материали.

На 22.08.2024 г. е проведено обществено обсъждане на Плана. В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР са постъпили три становища от „Електроразпределение Север“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Асоциация за производство, съхранение и търговия на електроенергия. По отношение на двете електроразпределителни дружества те предоставят конкретни предложения за включване в Плана. Тук общото становище на ЕСО ЕАД е, че тези предложения трябва да извървят своя път съгласно указания ред в Наредба № 6 за присъединяване към електрическите мрежи. Съответно те трябва да поискат становище, да имат предварителни договори. Дават един добър пример с ЕРМ Запад, което така подхожда с неговите обекти. По отношение на (АПСТЕ, Асоциацията) те предоставят становище, в което основната бележка към Плана е, че той към момента на разглеждане от Комисията не се базира на актуални документи, които са Интегрирания национален план в областта на енергетиката и климата и стратегията, Проектът на стратегия. М. Трифонов отбеляза, че към момента на приемането от Комисията той не се опира на тези документи, но към момента на разработване на Плана към 30 април, той е разработен на базата на съществуващите тогава такива документи. Съответно всички нови обстоятелства ще бъдат отбелязани в следващия план, който трябва да бъде следващата година до април месец предоставен в Комисията. Това са основните становища и те не водят до изменение на изводите, които са посочени в доклада.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ 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-1042 от 16.09.2024 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп., бр. 39 от 1.05.2024 г., в сила от 1.05.2024 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 (ВЕКП) на електрическа и топлинна 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 **1.01.2024 г.** е в сила **Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104** на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 по отношение на преразглеждането на 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 на Европа (Делегиран регламент 2023/2104). Регламентите са правни актове, които се прилагат автоматично и еднакво за всички страни от ЕС, след като влязат в сила, без да е необходимо да бъдат транспонирани в националното законодателство. Те са задължителни в своята цялост във всички страни от ЕС. Във връзка с горното вече **не са валидни** числовите параметри на референтните стойности за к.п.д. на електрическа и топлинна енергия, съдържащи в предходни документи (както в предходния Делегиран регламент 2015/2402, така и в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267).

Във връзка с измененията, наложени от Делегиран регламент 2023/2104, 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 № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., в които са направени промени във формулите така че да пресмятат режимните фактори чрез променените к.п.д. за електрическа и за топлинна

енергия, отразени в Делегиран регламент 2023/2104. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията и могат да бъдат открити следвайки релацията: „Начало“ > „Топлоенергетика“ > „Сертификати“ > „Справки“. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия от ВЕКП в едномесечните периоди след **1.01.2024 г.**

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. 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 2024 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2024 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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 – **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-107 от 17.03.2023 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 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. 3би, 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 КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

1. „Топлофикация-Разград“ АД;
2. „Топлофикация-ВТ“ АД;
3. „Декотекс“ АД;
4. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
5. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
6. „Инертстрой-Калето“ АД;
7. „Нова Пауър“ ЕООД;
8. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
9. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
10. „Топлофикация-Бургас“ АД;
11. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
12. „Топлофикация-Перник“ АД;
13. „Топлофикация Плевен“ АД;
14. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
15. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
16. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
17. „Брикел“ ЕАД;
18. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
19. „Топлофикация Русе“ АД;
20. „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.

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 КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

1. „Топлофикация – Разград” АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 12.09.2024 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 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): **542,468 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: **0,159 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **542 бр.**;

- ОБЩО: **542 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **542 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 03.11.2009 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 979 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 24,5°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,14% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 82,86% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 24,17% |

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

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

| | | | | |
|-----|---------|------|---------|------|
| MWh | 542,468 | няма | 542,468 | 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) = **29,132 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 30,681 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 577,800 | 577,800 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 571,600 | 571,600 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1387,154 | 1387,154 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **40,873 MWh**.

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

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

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **трябва да бъде 0,851** съгласно Делегиран регламент 2023/2104, а той е *записан със стойност 0,914*;

След констатирането на неточностите и несъответствията, са предприети следните действия за отстраняването им:

• Попълнена е от работната група нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., при което се получи изменение само при к.п.д. за спестеното гориво от комбинираното производство, като новата стойност е: $\Delta F = 24,34\%$;

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:

571,600 MWh – 29,132 MWh = **542,468 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 **571,600 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 **571,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **542,468 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh |
| 07/2024 | 518,390 | 0 | няма | няма | няма | няма | 518,390 | 519,159 | 519 | 0,159 |
| 08/2024 | 542,468 | 0 | няма | няма | няма | няма | 542,468 | 542,627 | 542 | 0,627 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за която 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 август 2024 г. са в размер на **542 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **542 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **542 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

2. „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 10.09.2024 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 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): **1561,498 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: **0,876 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1562 бр.**;

- **ОБЩО: 1562 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **1562 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 04.05.2007 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 983 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 26,10°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 47,99% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,96% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,16% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 1561,498 | няма | 1561,498 | 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) = **85,509 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 7,306 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 1871,200 | 1871,200 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1647,007 | 1647,007 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4400,184 | 4400,184 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **896,114 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:

$$1647,007 \text{ MWh} - 85,509 \text{ MWh} = \mathbf{1561,498 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1647,007 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 **1647,007 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1561,498 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 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 |
| 07/2024 | 1584,876 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1584,876 | 1584,876 | 1584 | 0,876 |
| 08/2024 | 1561,498 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1561,498 | 1562,374 | 1562 | 0,374 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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), са в размер на **1562 бр.**, като се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец август 2024 г. в размер на **1562 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1562 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1562 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

3. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 12.09.2024 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 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): **316,776 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: **0,063 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **316 бр.;**

- **ОБЩО: 316 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **316 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата **в размер на 15%, което е 225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване, 18 цилиндри, V-образен. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталации/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 29.12.2009 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 895 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 25,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 47,94% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 89,19% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,37% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,04% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 316,776 | няма | 316,776 | 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) = **11,250 MWh**;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 284,800 | 284,800 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 328,026 | 328,026 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 802,495 | 802,495 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **284,800 MWh**.

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

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

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

$$328,026 \text{ MWh} - 11,250 \text{ MWh} = \mathbf{316,776 \text{ MWh}}$$
 – 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 **328,026 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 **328,026 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **316,776 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- 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 |
| 07/2024 | 205,665 | 0 | няма | няма | няма | няма | 205,665 | 206,063 | 206 | 0,063 |
| 08/2024 | 316,776 | 0 | няма | няма | няма | няма | 316,776 | 316,839 | 316 | 0,839 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 август 2024 г. са в размер на **316 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 316 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 316 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

4. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 10.09.2024 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **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): **845,376 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: **0,482 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **845 бр.;**
- **ОБЩО: 845 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **845 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация 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 | 34 966 kJ/nm ³ | 34 966 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 25,1°C | 25,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 47,93% | 47,93% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,93% | 78,71% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,73% | 19,87% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 845,376 | няма | 845,376 | няма |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **44,398 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 638,277 | 638,277 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 640,169 | 640,169 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1661,878 | 1661,878 | – | – |

| Показатели на ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 263,472 | 263,472 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 249,605 | 249,605 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 651,835 | 651,835 | – | – |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 901,749 | 901,749 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 889,774 | 889,774 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2313,713 | 2313,713 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **1128,394 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 226,645 \text{ MWh}$).

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

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

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

$889,774 \text{ MWh} - 44,398 \text{ MWh} = 845,376 \text{ MWh}$ – 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 **889,774 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 **889,774 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **845,376 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 |
| 07/2024 | 652,482 | 0 | няма | няма | няма | няма | 652,482 | 652,482 | 652 | 0,482 |
| 08/2024 | 845,376 | 0 | няма | няма | няма | няма | 845,376 | 845,858 | 845 | 0,858 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за която 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), са в размер на **845 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец август 2024 г. в размер на **845 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 **845 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 845 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**

5. „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 10.09.2024 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **952,458 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: **0,468 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **952 бр.**;
- **ОБЩО: 952 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **952 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталация 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 | 34 966 kJ/nm ³ | 34 966 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 25,1°C | 25,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 47,93% | 47,93% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,92% | 79,46% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,29% | 21,13% |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 952,458 | няма | 952,458 | 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) = **49,922 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 605,257 | 605,257 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 635,876 | 635,876 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1613,596 | 1613,596 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална | Комбинирана | Некомбинирана енергия |
|---------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|
|---------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|

| | | енергия | енергия | топлинна | Електрическа |
|----------------------------------|-----|---------|---------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия | MWh | 371,352 | 371,352 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 366,504 | 366,504 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 928,553 | 928,553 | – | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 976,609 | 976,609 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1002,380 | 1002,380 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2542,148 | 2542,148 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1225,631 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 249,022 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1002,380 \text{ MWh} - 49,922 \text{ MWh} = \mathbf{952,458 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1002,380 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 **1002,380 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **952,458 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 | 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 | Издаде- ни серти- фикати за компен- | Дробен остатък за следващ период |

| | | | | период | | | | период | сиране от ФСЕС | |
|---------|---------|-----|------|--------|------|------|---------|---------|----------------------|-------|
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 906,468 | 0 | няма | няма | няма | няма | 906,468 | 906,468 | 906 | 0,468 |
| 08/2024 | 952,458 | 0 | няма | няма | няма | няма | 952,458 | 952,926 | 952 | 0,926 |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **952 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец август 2024 г. в размер на **952 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 **952 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **952 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**

6. „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 **9.09.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, 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): **1261,928 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 и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от

19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1262 бр.**

- • ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1262 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 „Когенерация-Инертстрой“, 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 инсталаци/ята/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 | 34 983 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 26,4°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,36% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 92,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 82,34% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 23,71% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 1261,982 | няма | 1261,982 | 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) = **39,600 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 Делегиран регламент 2023/2104;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
 - 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 |
| Ползна топлинна енергия | MWh | 1225,824 | 1225,824 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1301,528 | 1301,528 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3069,565 | 3069,565 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1225,824 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:

$$1301,528 \text{ MWh} - 39,600 \text{ MWh} = \mathbf{1261,982 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1301,528 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 **1301,528 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1261,982 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната

таблица:

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 1343,825 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1343,825 | 1344,585 | 1344 | 0,585 |
| 08/2024 | 1261,982 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1261,982 | 1262,567 | 1262 | 0,567 |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за която 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 август 2024 г. са в размер на **1262 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 **1262 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1262 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**

7. „Нова Пауър“ ЕООД

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии-Сливен“, с **ЕИК 205061272** 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-36 от 9.09.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 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): **484,516 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: **0,831 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: **485 бр.**

- ОБЩО: **485 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: **485 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, „3-Пауър“ ООД е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизирани земеделските стопанства“ от Държавен фонд „Земеделие“ в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., е указано, че декларацията се отнася за **инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 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 „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENbacher“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 7.01.2011 г.. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 974 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 25,7°С |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,05% |

| | |
|--------------------------------------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 81,28% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 23,00% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 484,516 | няма | 484,516 | 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) = **8,984 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 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

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

| ОБЩИ показатели за централата с ДВГ | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 490,048 | 490,048 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 493,500 | 493,500 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1210,136 | 1210,136 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **490,048 MWh**.

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

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

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

$493,500 \text{ MWh} - 8,984 \text{ MWh} = \mathbf{484,516 \text{ MWh}}$ – 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 **493,500 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 **493,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **484,516 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/ПРЕХВЪРЛЯНЕ 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 347,552 | 0 | няма | няма | няма | няма | 347,552 | 347,831 | 347 | 0,831 |
| 08/2024 | 484,516 | 0 | няма | няма | няма | няма | 484,516 | 485,347 | 485 | 0,347 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 7/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Нова Пауър“ ЕООД 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 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец август 2024 г. са в размер на **485 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжеви“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени **485 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **485 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена

лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **11.09.2024** 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 **1.08.2024** г. до **31.08.2024** 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): **2547,439 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: **0,364 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2547 бр.**;

- **ОБЩО: 2547 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **2547 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**;

- ТЕЦ „Градска“ е с две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като те са еднакви и всяка 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%;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация само едната инсталация – ДВГ-2.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 | ДВГ-2 |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 25.11.2005 г. | 25.11.2005 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 957 kJ/nm ³ | 34 957 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 26,42 °C | 26,42 °C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 47,72% | 47,72% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,12% | 76,76% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 17,02% | 17,21% |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 2547,439 | няма | 2547,439 | няма |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **188,461 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,115 \text{ MWh}$.

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тези на 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 | 1428,000 | 1428,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1315,200 | 1315,200 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3603,551 | 3603,551 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1603,000 | 1603,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1420,700 | 1420,700 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3939,099 | 3939,099 | – | – |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3031,000 | 3031,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2735,900 | 2735,900 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 7542,650 | 7542,650 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1038,350 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 467,477 \text{ MWh}$).

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 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:

$$2735,900 \text{ MWh} - 188,461 \text{ MWh} = \mathbf{2547,439 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2735,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2735,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2547,439 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 1297,156 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1297,156 | 1297,364 | 1297 | 0,364 |
| 08/2024 | 2547,439 | 0 | няма | няма | няма | няма | 2547,439 | 2547,803 | 2547 | 0,803 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **2547 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2547 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2547 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**

9. „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 11.09.2024 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 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): **1300,817 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: **0,648 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1301 бр.**

- **ОБЩО: 1301 бр.**

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

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

- За ФСЕС: **1301 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 16.02.2012 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 995 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 26,42 °C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 46,91% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,22% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 22,59% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 1300,817 | няма | 1300,817 | 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) = **96,483 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,254 \text{ MWh}$.

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 1046,000 | 1046,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1397,300 | 1397,300 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3205,770 | 3205,770 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **280,650 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:

$1397,300 \text{ MWh} - 96,483 \text{ MWh} = \mathbf{1300,817 \text{ MWh}}$ – 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 **1397,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1397,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1300,817 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | |
|-------------------------|-------------|--------------|--------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от | Дял нетна ЕЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |

| | ВКЕП в настоящ месец | от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|---------|----------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 1282,027 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1282,027 | 1282,648 | 1282 | 0,648 |
| 08/2024 | 1300,817 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1300,817 | 1301,465 | 1301 | 0,465 |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за която 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 август 2024 г. са в размер на **1301 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1301 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1301 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

10. „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 **10.09.2024 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **7059,036 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: **0,851 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

▪ ЕПМ: **7059 бр.**;

▪ ОБЩО: **7059 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ За ФСЕС: **7059 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 шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, 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:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-4 | ДВГ-5 | ДВГ-6 |
|----------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Вид на инсталациите | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Въвеждане в експлоатация | 26.04.2007 | 26.04.2007 | 26.04.2007 | 26.04.2007 | 26.04.2007 | 26.04.2007 |
| Вид на основното | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ |

| | | | | | | |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| гориво | | | | | | |
| Долна работна калоричност на горивото | 34 966 kJ/nm ³ | 34 966 kJ/nm ³ | 34 966 kJ/nm ³ | 34 966 kJ/nm ³ | 34 966 kJ/nm ³ | 34 966 kJ/nm ³ |
| Ср. месечна температура | 25,1°C | 25,1°C | 25,1°C | 25,1°C | 25,1°C | 25,1°C |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ | 48,03% | 48,03% | 48,03% | 48,03% | 48,03% | 48,03% |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,95% | 78,00% | 77,03% | 79,66% | 77,94% | 78,70% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,60% | 19,40% | 18,51% | 20,17% | 18,62% | 19,05% |

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 7059,036 | 7059,036 | 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) = **391,431 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 11,622 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1375,688 | 1375,688 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1367,625 | 1367,625 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3474,780 | 3474,780 | – | – |

| Показатели ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1417,437 | 1417,437 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1384,062 | 1384,062 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3591,800 | 3591,800 | – | – |

| Показатели ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1379,188 | 1379,188 | – | – |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Електрическа енергия | MWh | 1359,593 | 1359,593 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3555,357 | 3555,357 | – | – |

| Показатели ДВГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1291,250 | 1291,250 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1169,656 | 1169,656 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3089,153 | 3089,153 | – | – |

| Показатели ДВГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1033,219 | 1033,219 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 951,781 | 951,781 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2546,791 | 2546,791 | – | – |

| Показатели ДВГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1360,687 | 1360,687 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1217,750 | 1217,750 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3276,425 | 3276,425 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 7857,469 | 7857,469 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 7450,467 | 7450,467 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 19 534,306 | 19 534,306 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **4106,257 MWh**.

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

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

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

$$7450,467 \text{ MWh} - 391,431 \text{ MWh} = \mathbf{7059,036 \text{ MWh}}$$
 – 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, 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 **7450,467 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от**

10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7450,467 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7059,036 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от 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 |
| 07/2024 | 7503,156 | 0 | 7503,156 | 7503,851 | 7503 | 0,851 | няма | няма | няма | няма |
| 08/2024 | 7059,036 | 0 | 7059,036 | 7059,887 | 7059 | 0,887 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за която 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 август 2024 г. са в размер на **7059 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 7059 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7059 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

11. „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 Хунияди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **9.09.2024 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 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): **3456,188 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,085 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **3456 бр.;**

- ОБЩО: **3456 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **3456 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;
- Параметрите на инсталацията ДВГ-5 (не е работил през периода), оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,50%;
 - топлинна ефективност 43,50%;
 - обща ефективност 84,0%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-4 | ДВГ-5 |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|
| Вид на инсталациите | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 29.04.2005 г. | 29.04.2005 г. | 22.04.2009 г. | 22.04.2009 г. | 01.10.2015 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. calorичност на горивото | 34 979 kJ/nm ³ | 34 979 kJ/nm ³ | 34 979 kJ/nm ³ | 34 979 kJ/nm ³ | - kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 25,1°C | 25,1°C | 25,1°C | 25,1°C | -°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,04% | 48,04% | 48,04% | 48,04% | -% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% | 90% | 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 75,04% | 81,29% | 77,70% | 84,27% | -% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,92% | 23,50% | 19,67% | 25,42% | -% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 3456,188 | няма | 3456,188 | 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) = **157,812 MWh**.
 - закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,113 \text{ MWh}$.
- 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 Делегиран регламент 2023/2104;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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 | 143,800 | 143,800 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 176,300 | 176,300 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 426,554 | 426,554 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1617,200 | 1617,200 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1698,700 | 1698,700 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4079,127 | 4079,127 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 236,400 | 236,400 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 242,200 | 242,200 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 615,954 | 615,954 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1527,600 | 1527,600 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1496,800 | 1496,800 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3589,077 | 3589,077 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3525,000 | 3525,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 3614,000 | 3614,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 8710,712 | 8710,712 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **2009,290 MWh.**

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

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

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

$$3614,000 \text{ MWh} - 157,812 \text{ MWh} = \mathbf{3456,188 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4 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 **3614,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-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 **3614,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3456,188 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 настоя щ 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) | | | |
| | | MWh | MWh | 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 |
| | | | | | | | | | | | |
| 07/2024 | 3583,197 | 0 | няма | няма | няма | няма | 3583,197 | 3584,085 | 3584 | 0,085 | |
| 08/2024 | 3456,188 | 0 | няма | няма | няма | няма | 3456,188 | 3456,273 | 3456 | 0,273 | |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **3456 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3456 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3456 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**

12. „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., изм. с Решения: № И1-Л-055/21.07.2015 г. и № И2-Л055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9 от 11.09.2024 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 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) – **16 296,171 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 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: **0,478 MWh**;
- ЕРМ: **0,969 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,264 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **16 296 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 16 296 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **16 296 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 **125,91 MW_e**;

• В ТЕЦ „Република“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на

топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в две отделни справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-3** (не е работила през периода), която отговаря на инсталациите по чл. 2, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **противонагнетателна парна турбина**, както и инсталация **ТГ-5**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **кондензационна турбина с регулируеми пароотбори**.

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-3 и ТГ-5 е записано:

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– инсталация **ТГ-3** (не работила през периода) включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

– инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от първата справка:

| Означаване на инсталации/ята/ите/ | ТГ-3 | ТГ-4 | ТГ-5 |
|--------------------------------------------|---------------------|------------------|------------------|
| Вид на инсталации/ята/ите/ | противоналег. турб. | кондензац. турб. | кондензац. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 24.06.1993 г. | 28.04.1958 г. | 30.08.1966 г. |
| Вид на основното гориво | въглища/газ | въглища/газ | въглища/газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | - | - | 9106 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | - | - | 39,96% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | - | - | 81,42% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | - | - | 50,17% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | - | - | 17,30% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 6061,925 | 6061,925 | 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) = **1910,875 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ (за този тип инсталации) = 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 Делегиран регламент 2023/2104;
 - подавана към ЕРМ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
 - подавана по ДЕ по чл.119, ал.2 от ЗЕ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за първата справка, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за първата справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 11 000,163 | 10 633,397 | 366,766 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 7972,800 | 3040,088 | – | 4932,712 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 37 521,840 | 17 091,712 | 433,529 | 19 966,599 |

- Потребена топлинна енергия: **10 848,281 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, произведено от инсталациите описани в първата справка, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

- 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} = **3040,088 MWh**;

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

$$3040,088 / 7972,800 = 0,381307445 \text{ (38,13\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1) $1910,875 * 0,381307445 = 728,631 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $3040,088 \text{ MWh} - 728,631 \text{ MWh} = \mathbf{2311,457 \text{ MWh}}$ – 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**: $(6061,925 / 6061,929) * 2311,457 = \mathbf{2311,457 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3099,099 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 (няма подадена ел. енергия по тази мрежа) = 0 MWh** – количество нетна

електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (0,000 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: (няма подадена ел. енергия по тази мрежа) = 0 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,000 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.

1) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

• През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 36,87%;
- обща ефективност 81,97%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

| Означаване на инсталацията | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията | д.в.г.. | д.в.г.. | д.в.г.. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 3.08.2023 г. | 3.08.2023 г. | 3.08.2023 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 975 kJ/nm ³ | 34 975 kJ/nm ³ | 34 975 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 22,5°C | 22,5°C | 22,5°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,23% | 50,23% | 50,23% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 92,00% | 92,00% | 92,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,60% | 77,38% | 77,77% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,43% | 19,49% | 19,74% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 13 984,714 | 13 984,714 | | |

• 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) = **324,763 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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 | 3303,296 | 3303,296 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4754,542 | 4754,542 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 518,779 | 10 518,779 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3538,458 | 3538,458 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4756,148 | 4756,148 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 719,275 | 10 719,275 | – | – |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3624,749 | 3624,749 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4798,787 | 4798,787 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 830,787 | 10 830,787 | – | – |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 10 466,503 | 10 466,503 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 14 309,477 | 14 309,477 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 32 068,841 | 32 068,841 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **4297,994 MWh.**

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

ЕПМ: $14\,309,477\text{ MWh} - 324,763\text{ MWh} = \mathbf{13\,984,714\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Република“:

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Република“:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 20 046,639 | 20 046,639 | няма | няма |

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2235,638 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 15 146,275 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **21 099,900 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **17 349,565 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **16 296,171 MWh**;
- ЕПМ: **16 296,171 MWh**;
- ЕРМ: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

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 определена в размер на **3040,088 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от **75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 984,714 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **17 024,802 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-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 **17 024,802 MWh**;

• Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **16 296,171 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 | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 9821,046 | 0 | 9821,046 | 9821,478 | 9821 | 0,478 | 0,000 | 0,969 | 0 | 0,969 |
| 08/2024 | 16 296,171 | 0 | 16 296,171 | 16 296,649 | 16 296 | 0,649 | 0,000 | 0,969 | 0 | 0,969 |

| Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2 | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| MWh | MWh | бр. | MWh |
| 0,000 | 0,264 | 0 | 0,264 |
| 0,000 | 0,264 | 0 | 0,264 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **16 296 бр.**

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **0 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 **16 296 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **16 296 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **13 984 бр.** (+/- 1 бр., тъй като **прехвърлянето** на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за

центра на ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 16 296 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 296 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

13. „Топлофикация – Плевен“ АД

„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, 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 Решения: № И1-Л-058/26.06.2008 г., № И2-Л-058/13.12.2018 г., № И3-Л-058/13.12.2018 г. и № И4-Л-058/12.12.2023 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-13 от 10.09.2024 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 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:

- Электропреносната мрежа (ЕПМ): **19 815,882 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2333,199 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: **0,183 MWh**;
- ЕРМ: **0,650 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **19 816 бр.**;
- ЕРМ: **2333 бр.**;
- ОБЩО: **22 149 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **22 149 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 **94,19 MW_e**;

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода) и газова турбина с котел утилизатор, която отговаря на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл**;

– **Втората справка обхваща:** инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 4** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталация – комбиниран парогазов цикъл е записано:

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 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 | 34 974 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 26,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,96% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1087 t) | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,15% |
| 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 | 19 560,353 | 17 227,154 | 2333,199 | 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) = **1864,647 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 46,700 MWh;

Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:

- 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 Делегиран регламент 2023/2104;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за КППЦ и ОБЩО за първата справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 20 529,000 | 20 457,000 | 72,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 21 425,000 | 21 425,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 52 335,000 | 52 255,000 | 80,000 | – |

- Потребена топлинна енергия: **9235,000 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 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:

$$21\,425,000 \text{ MWh} - 1864,647 \text{ MWh} = \mathbf{19\,560,353 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 227,154 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

2333,199 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.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с котел утилизатор и със следните основни параметри за всяка инсталация по отделно:

- номинална електрическа мощност 8,73 MW_e;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

| Означаване на инсталацията | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 |
|---------------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 15.11.2023 г. | 15.11.2023 г. | 15.11.2023 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 974 kJ/nm ³ | 34 974 kJ/nm ³ | 34 974 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 26,8°C | 26,8°C | 26,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,47% | 49,47% | 49,47% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 329 t) | 89,32% | 89,32% | 89,32% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 64,29% | 64,14% | 64,24% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,16% | 19,04% | 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 | 3962,487 | 3962,487 | - | 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) = **521,513 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 8,400 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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 | 1062,000 | 967,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2311,000 | 1511,651 | – | 799,349 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5246,163 | 3431,573 | – | 1814,589 |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 341,000 | 479,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 737,000 | 480,026 | – | 256,974 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1680,715 | 1094,690 | – | 586,025 |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 661,000 | 653,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1436,000 | 937,761 | – | 498,239 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3264,279 | 2131,694 | – | 1132,585 |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 2064,000 | 2064,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4484,000 | 2929,437 | – | 1554,563 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 191,157 | 6657,957 | – | 3533,200 |

- Потребена топлинна енергия: **955,000 MWh**.

Забележка: Топлината енергия подадена по преноса е обща за инсталацията от първата справка (КППЦ) и инсталациите от втората справка (ДВГ-тата), като дружеството е разделило пропорционално подадената към преноса топлинна енергия, според произведената брутна топлинна енергия от инсталациите включени във всяка една от двете справки.

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 ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за тази справка е равно на общата комбинирана електрическа енергия от трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП _{бруто} = **2929,437 MWh**;

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

$$2929,437 / 4484,000 = 0,653308876 (65,33\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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) $521,513 * 0,653308876 = 340,709 \text{ MWh}$ – 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:

$2929,437 \text{ MWh} - 340,709 \text{ MWh} = \mathbf{2588,728 \text{ MWh}}$ – 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: **2588,728 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Плевен“:

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Плевен“:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 23 522,840 | 21 189,641 | 2333,199 | няма |

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2386,160,947 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 55,100 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 10 190,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **22 521,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **24 354,437 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **22 149,081 MWh**;

– ЕПМ: **19 815,882 MWh**;

– ЕРМ: **2333,199 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:

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 **21 425,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-малка от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **2929,437 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **24 354,437 MWh**.

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-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 **24 354,437 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 149,081 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 |
| 07/2024 | 22 518,406 | 0 | 20 222,981 | 20 223,183 | 20 223 | 0,183 | 2295,425 | 2295,650 | 2295 | 0,650 |
| 08/2024 | 22 149,081 | 0 | 19 815,882 | 19 816,065 | 19 816 | 0,065 | 2333,199 | 2333,849 | 2333 | 0,840 |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **19 816 бр.**

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **2333 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **22 149 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **22 149 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **2588 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 19 816 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2333 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 22 149 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

14. „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., 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 с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.09.2024** 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 **1.08.2024** г. до **31.08.2024** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **10 624,587 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **26,734 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: **0,509 MWh;**
- ЕРМ: **0,462 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **10 625 бр.;**
- ЕРМ: **27 бр.;**
- **ОБЩО: 10 652 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **10 652 бр.;**

Забележка: През м. 08/2024 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**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

- **ТГ-8/ТГ-8А** (не е работила през периода) е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

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

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – **ТГ-9**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-8/ТГ-8А | ТГ-9 |
|--------------------------------------------|----------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | турб. с противонал. | турб. с противонал. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 22.12.2015 г. | 28.08.2015 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | - kJ/nm ³ | 34 984 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | -°C | 23,6°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | -% | 48,76% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | -% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | -% | 86,73% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | -% | 15,81% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 10 651,321 | 10 624,587 | 26,734 | 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) = **3764,679 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

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

| Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 53 083,085 | 38 038,000 | 15 045,085 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 14 416,000 | 14 416,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 78 981,566 | 60 482,267 | 18 499,299 | – |

• Потребена топлинна енергия (общо): **31 584,623 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 30 291,510 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 8,000 MWh и водна пара 1285,113 MWh).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в 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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

$14\,416,000\text{ MWh} - 3764,679\text{ MWh} = \mathbf{10\,651,321\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• 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 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 **10 624,587 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:

– **10 624,587 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал.

б 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 **26,734 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 **14 416,000 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 **14 416,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **10 651,321 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 |
| 07/2024 | 7464,533 | 0 | 7440,701 | 7441,509 | 7441 | 0,509 | 23,831 | 24,462 | 24 | 0,462 |
| 08.2024 | 10 651,321 | 0 | 10 624,587 | 10 625,096 | 10 625 | 0,096 | 26,734 | 27,196 | 27 | 0,196 |

• 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 на 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 до лимита | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |

| | | | | период | | | | период | | |
|---------|------------|-----|------------|------------|--------|-------|-----|--------|-----|-------|
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 7440,701 | 0 | 7440,701 | 7440,942 | 7440 | 0,942 | 0 | 0,571 | 0 | 0,571 |
| 08/2024 | 10 624,587 | 0 | 10 624,587 | 10 625,529 | 10 625 | 0,529 | 0 | 0,571 | 0 | 0,571 |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (за м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **10 625 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2024 г. в размер на **10 625 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец август 2024 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2024 г. са в размер на **27 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 10 652 бр., а прехвърлените са в размер на 10 652 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **10 652 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 10 625 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 10 625 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 27 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 10 652 бр., като и прехвърлените са 10 652 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

15. „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 **10.09.2024 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **14 542,668 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1452,868 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: **0,354 MWh;**
- ЕРМ: **0,057 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **14 543 бр.;**
- ЕРМ: **1452 бр.;**
- **ОБЩО: 15 995 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **15 353 бр.;**

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари 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. 08/2024 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **641,755 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 (641,755 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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-3 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

– **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 | ТГ-4 |
|------------------------------------|----------------------|-----------------|---------------------------|-------------------|
| Вид на инсталациите | конден. турбина | конден. турбина | противон. турбина | противон. турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация | 14.05.1964 | 16.06.1964 | 5.07.2022 | 05.02.2019 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | - kJ/nm ³ | - | 34 979 kJ/nm ³ | - |
| Средна месечна температура | -°C | - | 23,6°C | - |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | -% | - | 49,31% | - |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | -% | - | 90,99% | - |
| Изискване за η общо | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за η общо | -% | - | 85,52% | - |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | -% | - | 12,74% | - |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 15 995,536 | 14 542,668 | 1452,868 | 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) = **3854,298 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-3, както и тези за цялата

центра, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са записани от дружеството по следния начин:

| Показатели за ТГ-3 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 56 651,962 | 56 651,962 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 19 849,834 | 19 849,834 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 89 457,781 | 89 457,781 | – | – |

- Потребена топлинна енергия (общо): **30 230,629 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 29 230,629 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 64,000 MWh и водна пара 307,000 MWh).

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

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

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

$19\,849,834\text{ MWh} - 3854,298\text{ MWh} = \mathbf{15\,995,536\text{ MWh}}$ – 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 **14 542,668 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:

- **13 900,913 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (14 542,668 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (641,755 MWh);

- **641,755 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е 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 **1452,868 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 инсталация **ТГ-3** 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 **19 849,834 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 849,834 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **15 995,536 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 |
| 07/2024 | 17 449,411 | 0 | 15 801,110 | 15 801,354 | 15 801 | 0,354 | 1648,301 | 1649,057 | 1649 | 0,057 |
| 08/2024 | 15 995,536 | 0 | 14 542,668 | 14 543,022 | 14 543 | 0,022 | 1452,868 | 1452,925 | 1452 | 0,925 |

• 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 на 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 ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 15 801,110 | 0 | 15 171,044 | 15 171,234 | 15 171 | 0,234 | 630,066 | 630,389 | 630 | 0,389 |
| 08/2024 | 14 542,668 | 0 | 13 900,913 | 13 901,147 | 13 901 | 0,147 | 641,755 | 642,144 | 642 | 0,144 |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **14 543 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал.

6 от ЗЕ – за месец август 2024 г. в размер на **13 901 бр.**;

– към „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“ (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2024 г. в размер на **642 бр.**;

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **1452 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 15 995 бр., като и прехвърлените са в размер на 15 995 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **15 353 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **14 543 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **13 901 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **642 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1452 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **15 995 бр.**, като и прехвърлените са **15 995 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

16. „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 10.09.2024 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 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) – 11 272,400 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: **0,744 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **11 273 бр.**;
- ОБЩО: **11 273 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **11 273 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „**Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.**“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 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 (работила през периода) и парна турбина с противоналягане – ТГ-4 – с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,0 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 | 34 979 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 26,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,28% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 85,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 73,09% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,71% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 13 462,390 | 13 462,390 | 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) = **543,360 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

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

| Показатели за КПГЦ | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 13 273,762 | 13 273,762 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 14 005,750 | 11 727,369 | – | 2278,381 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 37 322,443 | 31 251,026 | – | 6071,417 |

• Потребена топлинна енергия: **11 851,383 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 $E_{\text{нето}}$:

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

ВЕКП _{брuto} = **11 727,369 MWh**;

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

$$11\,727,369 / 14\,005,750 = 0,837325312 \text{ (83,73\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$$

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

$$543,360 * 0,837325312 = 454,969 \text{ MWh}$$

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

11 727,369 MWh – 454,969 MWh = **11 272,400 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: **11 272,400 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (13 462,390 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 в кореспонденция с чл. 162а 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, брутна комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на **11 727,369 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 **11 727,369 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 272,400 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | бр. |
| 07/2024 | 6536,573 | 0 | 6536,573 | 6536,744 | 6536 | 0,744 | няма | няма | няма | няма |
| 08/2024 | 11 272,400 | 0 | 11 272,400 | 11 273,144 | 11 273 | 0,144 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2024 г. сертификати в размер на **11 273 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **11 273 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **11 273 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**

17. „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 **10.09.2024 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 **1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **17 446,728 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: **0,961 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **17 447 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **17 447 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 пароотбора** – 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-1 | ТГ-2 | ТГ-3 | ТГ-4 |
|--------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Вид на инсталациите | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация | 1.12.1960 | 21.04.1961 | 19.9.1961 | 14.04.1962 |
| Вид на основното гориво | въглища | въглища | въглища | въглища |
| Долна раб. калоричност на горивото | - | 11 803 kJ/kg | 11 803 kJ/kg | 11 803 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | - | 34,64% | 34,64% | 34,64% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | - | 81,04% | 81,04% | 81,04% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | - | 80,55% | 80,53% | 80,57% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | - | 24,87% | 24,84% | 24,87% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 17 446,728 | 17 446,728 | няма | няма |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 140,761 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 1849,932 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 41 671,000 | 40 417,000 | 1254,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 13 685,736 | 13 685,736 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 68 624,000 | 67 162,972 | 1461,028 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-3 | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 21 607,000 | 20 950,000 | 657,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 7093,910 | 7093,910 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 35 588,000 | 34 822,533 | 765,467 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-4 | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 32 888,000 | 31 917,000 | 971,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 10 807,843 | 10 807,843 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 54 162,000 | 53 030,694 | 1131,306 | – |

| ОБЩО за централата | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 96, 166,000 | 93 284,000 | 2882,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 31 587,489 | 31 587,489 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 158 374,000 | 155 016,199 | 3357,801 | – |

• Потребена топлинна енергия: **103 655,148 MWh** (в т.ч. 93 284,000 MWh реализирана/продадена и 10 371,148 MWh за собствени нужди, от общо произведената ТЕ с водна пара в размер на 103 935,000 MWh, която включва и 2882,000 MWh за РОУ).

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 :

$31\,587,489\text{ MWh} - 14\,140,761\text{ MWh} = \mathbf{17\,446,728\text{ MWh}}$ – 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 невисокоэффективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 446,728 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 **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **31 587,489 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **31 587,489 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 446,728MWh**;

- 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) | | | |
| | | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| | | | | | | | | | | | |
| 07/2024 | 22 666,686 | 0 | 22 666,686 | 22 666,961 | 22 666 | 0,961 | няма | няма | няма | няма | |
| 08/2024 | 17 446,728 | 0 | 17 446,728 | 17 447,689 | 17 447 | 0,689 | няма | няма | няма | няма | |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2024 г. са в размер на **17 447 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 17 447 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 17 447 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода

на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

18. „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 **11.09.2024** 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 **1.08.2024** г. до **31.08.2024** г., като е записало следното:

• **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): **13 434,485 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2335,709 MWh** (*техническа грешка – верният размер е 2335,008 MWh, тъй като за същия има приложен документ от продажбата, при това е записан в точно такъв размер в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.*);
- 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: **0,990 MWh**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,764 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **13 435 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2336 бр.** (*верният размер е 2335 бр.*);
- **ОБЩО: 15 771 бр.** (*верният размер е 15 770 бр.*);

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

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

- За ФСЕС: **15 771 бр.** (*верният размер е 15 770 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 | 12 551 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 33,26% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 82,14% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,02% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 30,33% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 15 769,493 | 13 434,485 | няма | 2335,008 |

• 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) = **3398,299 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 | Мярка | Тотална | Комбинирана | Некомбинирана енергия |
|--------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|
|--------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|

| и ОБЩО за централата | | енергия | на енергия | топлинна | електрическа |
|--------------------------------|-----|------------|-------------------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия | MWh | 45 474,497 | 40 323,497 | 5151,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 19 167,792 | 19 167,792 | – | – |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 74 343,116 | 74 343,116 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **20 063,770 MWh.**

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

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

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

$ВЕКП_{\text{брutto}} = 19\ 167,792\ \text{MWh};$

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, 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:

$19\ 167,792\ \text{MWh} - 3398,299\ \text{MWh} = 15\ 769,493\ \text{MWh}$ – електрическа енергия 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 по:

- **ЕПМ: 13 434,485 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД):

2335,008 MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 167,792 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 **19 167,792 MWh;**

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 769,493 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 мрежа на търговец рег. в ЕСО | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 12 705,754 | 0 | 10 981,990 | 10 981,990 | 10 981 | 0,990 | 1723,764 | 1723,764 | 1723 | 0,764 |
| 08/2024 | 15 769,493 | 0 | 13 434,485 | 13 435,475 | 13 435 | 0,475 | 2335,008 | 2335,772 | 2335 | 0,772 |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **13 435 бр.**

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че има **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 август 2024 г. са в размер на **2335 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **15 770 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **15 770 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **13 435 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2335 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 **15 770 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

19. „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., № И3-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **11.09.2024** 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 **1.08.2024** г. до **31.08.2024** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **10 790,119 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **734,175 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 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: **0,519 MWh**;
- ЕРМ: **0,213 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **10 790 бр.**;
- ЕРМ: **734 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 11 524 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **11 524 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 **420,91 MW_e**, в т.ч. **140,91 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

През разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от **един вид инсталации** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **една справка по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

1) В тази справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

- През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност **45,10 %**;
- топлинна ефективност **39,90%**;
- обща ефективност **85,00%**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

| Означаване на инсталацията | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 18.01.2024 г. | 18.01.2024 г. | 18.01.2024 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 995 kJ/nm ³ | 34 995 kJ/nm ³ | 34 995 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 27,1°C | 27,1°C | 27,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,30% | 49,30% | 49,30% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 92,00% | 92,00% | 92,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,52% | 75,62% | 75,31% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,15% | 19,10% | 19,16% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 11 524,294 | 10 790,119 | 734,175 | |

- 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) = **1041,143 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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 | 3468,015 | 3468,015 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4888,818 | 4888,818 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 11 065,014 | 11 065,014 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3087,543 | 3087,543 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4294,132 | 4294,132 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 9761,904 | 9761,904 | – | – |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 2346,075 | 2346,075 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 3382,487 | 3382,487 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 7607,114 | 7607,114 | – | – |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 8901,633 | 8901,633 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 12 565,437 | 12 565,437 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 28 434,032 | 28 434,032 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **5775,220 MWh**.

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

• Следователно $BEK_{\text{(нето)}}$ е:

12 565,437 MWh – 1041,143 MWh = **11 524,294 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 **10 790,119 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), и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **734,175 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 0,000 MWh;**

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **12 565,437 MWh;**

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-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 **12 565,437 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 524,294 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- фикат и | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 07/2024 | 13 460,608 | 0 | 12 680,128 | 12 680,519 | 12 680 | 0,519 | 780,480 | 781,213 | 781 | 0,213 |
| 08/2024 | 11 524,294 | 0 | 10 790,119 | 10 790,638 | 10 790 | 0,638 | 734,175 | 734,388 | 734 | 0,388 |

| Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2 | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| MWh | MWh | бр. | MWh |
| 0,000 | 0,896 | 0 | 0,896 |
| 0,000 | 0,896 | 0 | 0,896 |

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния

период (м. 07/2024 г.), за който 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 август 2024 г. са в размер на **10 790 бр.**

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който 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 август 2024 г. са в размер на **734 бр.**

- От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който 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 август 2024 г. са в размер на **0 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **11 524 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **11 524 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, са в размер на **11 524 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 10 790 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 734 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 11 524 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

20. „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., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **11.09.2024 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 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): **30 527,055 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: **0,019 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: 30 527,074 MWh – **30 527 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **30 527 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. 163б, 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-2 | ТГ-3 |
|--------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 13.12.1973 г. | 2.10.1974 г. | 18.02.1975 г. |
| Вид на основното гориво | въглища/мазут | въглища/мазут | въглища/мазут |
| Долна раб. калоричност на горивото | 9518 kJ/kg | - kJ/kg | 9518 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 42,38% | -% | 42,38% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 85,27% | -% | 85,38% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 45,08% | -% | 49,72% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,80% | -% | 22,08% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|-------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh | 131 561,648 | 131 561,648 | няма | няма |

Забележка: Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 131 561,648 MWh (131 561 647,615 kWh) – т.е. и двете работили инсталации през периода – ТГ-1 и ТГ-3 – са били само в топлофикационен режим, като за ТГ-2 няма отбелязана в протокола произведена електрическа енергия (0,000 MWh).

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2 и 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) = **19 927,869 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 365,030 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; ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,969** – **изчислен** според количествата подавани по съответната мрежа и **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 | 22 118,378 | 22 118,378 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 54 914,706 | 10 656,635 | – | 44 258,071 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 170 863,820 | 40 968,674 | – | 129 895,146 |

| Показатели за ТГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 42 762,580 | 42 762,580 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 96 574,811 | 24 494,406 | – | 72 080,405 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 280 265,095 | 84 071,545 | – | 196 193,550 |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 64 880,958 | 64 880,958 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 151 489,517 | 35 151,041 | – | 116 338,476 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 451 128,915 | 125 040,219 | – | 326 088,696 |

• **Потребена топлинна енергия: 64 880,958 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 27 329,872 MWh и реализирана/продадена в размер на 2860,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 34 691,086 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2024 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер 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 $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП $_{\text{бруто}} = 35\ 151,041\ \text{MWh}$;

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

$35\ 151,041 / 151\ 489,517 = 0,232036128$ (23,20%) – 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 $_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $19\ 927,869 * 0,232036128 = 4623,986\ \text{MWh}$ – 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 $_{\text{(нето)}}$ е:

$35\ 151,041\ \text{MWh} - 4623,986\ \text{MWh} = 30\ 527,055\ \text{MWh}$ – 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: **30 527,055 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, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **35 151,041 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **35 151,041 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 527,055 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 | 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 | Подаде- ната плюс | Издаде- ни серти- | Дробен остатък за | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП | Подаде- ната плюс | Издаде- ни серти- | Дробен остатък за следващ |
| | | | | | | | | | | |

| | MWh | продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | ВЕКП по ЕПМ | дробен остатък от минал период | фикати | следващ период | по ЕРМ | дробен остатък от минал период | фикати | период |
|---------|------------|---------------------------------------------|----------------|-----------------------------------------|--------|-------------------|--------|-----------------------------------------|--------|--------|
| | | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. |
| 07/2024 | 30 510,018 | 0 | 30 510,018 | 30 510,019 | 30 510 | 0,019 | няма | няма | няма | няма |
| 08/2024 | 30 527,055 | 0 | 30 527,055 | 30 527,074 | 30 527 | 0,074 | няма | няма | няма | няма |

• От направената справка за м. 08/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 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 август 2024 г. са в размер на **30 527 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 30 527 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 527 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 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г.

Изказания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 20 бр. заявления за сертификати и всички са разгледани без изключение в настоящия доклад. За отбелязване е само, че както през предходния период на сертифициране, така и през настоящия, „Топлофикация Плевен“ АД е включвала нововъведените 3 бр. ДВГ-та да работят само в часовете на скъпа електрическа енергия на пазара, при което те не могат да влязат в оптимален режим на работа. Това е коментирано изчерпателно предходния месец и затова Д. Дянков каза, че няма да се спира отново на подробностите и в резултат на това действие ще бъдат прехвърлени на Фонд сигурност на електроенергийната система 1374 бр. сертификата по-малко за получаване на премия до преференциалната цена. Няма други особености за отбелязване.

Д. Дянков прочете проекта на решение, предложен от 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 следните производители: (в проекта на решение поименно са посочени 20 бр. дружества, включени в доклада);

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

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по 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

РЕШИ:

I. Приема доклад № Е-Дк -1042 от 16.09.2024 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г. от 20 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 АВГУСТ 2024 г., както следва:

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

1. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 979 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 577,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40,873 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 571,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,86%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-4-08-24/000000001 до № ЗСК-4-08-24/000000542;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-4-08-24/000000001 до № ЗСК-4-08-24/000000542.

2. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 983 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1871,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 896,114 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1647,007 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,96%;
- 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: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-08-24/000000001 до № ЗСК-6-08-24/000001562;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-08-24/000000001 до № ЗСК-6-08-24/000001562.

3. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 895 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 284,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 284,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 328,026 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,37%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-31-08-24/000000001 до № ЗСК-31-08-24/00000316;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-31-08-24/000000001 до № ЗСК-31-08-24/00000316.

4. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 966 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 901,749 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1128,394 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 889,774 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,73%; ДВГ2: 19,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,93%; ДВГ2: 78,71%;
- 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: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-08-24/000000001 до № ЗСК-37-08-24/000000845;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-08-24/000000001 до № ЗСК-37-08-24/000000845.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 966 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 976,609 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1225,631 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1002,380 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,29%; ДВГ2: 21,13%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%; ДВГ2: 79,46%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-38-08-24/000000001 до № ЗСК-38-08-24/000000952;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-38-08-24/000000001 до № ЗСК-38-08-24/000000952.

6. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 983 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1225,824 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1225,824 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1301,528 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-46-08-24/000000001 до № ЗСК-46-08-24/000001262;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-46-08-24/000000001 до № ЗСК-46-08-24/000001262.

7. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;

- период на производство: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 974 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 490,048 MWh;
- потребена топлинна енергия: 490,048 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 493,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-08-24/000000001 до № ЗСК-36-08-24/000000485;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-08-24/000000001 до № ЗСК-36-08-24/000000485.

8. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 957 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3031,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1038,350 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2735,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,02%; ДВГ2: 17,21%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,12%; ДВГ2: 76,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-08-24/000000001 до № ЗСК-5-08-24/000002547;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-08-24/000000001 до № ЗСК-5-08-24/000002547.

9. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 995 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1046,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 280,650 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1397,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,22%
- 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: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-08-24/000000001 до № ЗСК-40-08-24/000001301;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-08-24/000000001 до № ЗСК-40-08-24/000001301.

10. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 966 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7857,469 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4106,257 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7450,467 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,60%; ДВГ2: 19,40%; ДВГ3: 18,51%; ДВГ4: 20,17%; ДВГ5: 18,62%; ДВГ6: 19,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,95%; ДВГ2: 78,00%; ДВГ3: 77,03%; ДВГ4: 79,66%; ДВГ5: 77,94%; ДВГ6: 78,70%;
- 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-21-08-24/000000001 до № ЗСК-21-08-24/0000007059;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-21-08-24/000000001 до № ЗСК-21-08-24/0000007059.

11. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 979 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3525,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2009,290 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3614,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,92%; ДВГ2: 23,50%; ДВГ3: 19,67%; ДВГ4: 25,42%; ДВГ5: -%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,04%; ДВГ2: 81,29%; ДВГ3: 77,70%; ДВГ4: 84,27%; ДВГ5: -%;
- 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: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-26-08-24/000000001 до № ЗСК-26-08-24/000003456;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-26-08-24/000000001 до № ЗСК-26-08-24/000003456

12. 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: 125,91 MW;
- период на производство: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9106 kJ/kg; газ – 34 975 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 099,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 146,275 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 349,565 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ5: 17,30%; ДВГ1: 19,43%; ДВГ2: 19,49%; ДВГ3: 19,74%;
- номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ5: 50,17%; ДВГ1: 76,60%; ДВГ2: 77,38%; ДВГ3: 77,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-9-08-24/000000001 до № ЗСК-9-08-24/000016296;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-9-08-24/000000001 до № ЗСК-9-08-24/000016296.

13. 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: 68,18 MW;
- период на производство: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 974 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 521,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 190,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 354,437 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,41%; ДВГ1: 19,16%; ДВГ2: 19,04%; ДВГ3: 19,12%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,15%; ДВГ1: 64,29%; ДВГ2: 64,14%; ДВГ3: 64,24%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-08-24/000000001 до № ЗСК-13-08-24/000022149;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-08-24/000000001 до № ЗСК-13-08-24/000022149.

14. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 984 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38 038,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 584,623 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 416,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 15,81%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 86,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-08-24/000000001 до № ЗСК-14-08-24/000010652;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-08-24/000000001 до № ЗСК-14-08-24/000010652.

15. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 979 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 56 651,962 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 230,629 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 849,834 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 12,74%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 85,52%; ТГ4: -%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.;
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-08-24/000000001 до № ЗСК-15-08-24/000015995;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-08-24/000000001 до № ЗСК-15-08-24/000015353;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-08-24/000015354 до № ЗСК-15-08-24/000015995.

16. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 979 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 273,762 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 851,383 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 727,369 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,71%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 73,09%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-08-24/000000001 до № ЗСК-16-08-24/000011273;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-08-24/000000001 до № ЗСК-16-08-24/000011273.

17. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 803 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 93 284,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 103 655,148 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 587,489 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 24,87%; ТГ3: 24,84%; ТГ4: 24,87%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 80,55%; ТГ3: 80,53%; ТГ4: 80,57%;
- 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: 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: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-18-08-24/000000001 до № ЗСК-18-08-24/000017447;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-18-08-24/000000001 до № ЗСК-18-08-24/000017447.

18. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 551 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 323,497 MWh;
- потребена топлинна енергия: 20 063,770 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 167,792 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 30,33%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-19-08-24/000000001 до № ЗСК-19-08-24/000015770;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-08-24/000000001 до № ЗСК-19-08-24/000015770.

19. 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: 420,91 MW;
- период на производство: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – - kJ/kg; газ – 34 995 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8901,633 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5775,220 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 565,437 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 19,15%; ДВГ2: 19,10%; ДВГ3: 19,16%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,52%; ДВГ2: 75,62%; ДВГ3: 75,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-08-24/000000001 до № ЗСК-20-08-24/000011524;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-08-24/000000001 до № ЗСК-20-08-24/000011524.

20. 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: 1.08.2024 г. ÷ 31.08.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 518 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 880,958 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64 880,958 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 151,041 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 19,80%; ТГ2: -% ТГ3: 22,08%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 45,08%; ТГ2: -% ТГ3: 49,72%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-08-24/000000001 до № ЗСК-47-08-24/0000030527;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-08-24/000000001 до № ЗСК-47-08-24/0000030527.

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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-377/19.09.2024 г. относно **изменение на Вътрешните правила за работната заплата.**

По силата на чл. 16а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) основните месечни възнаграждения на служителите на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) се определят от председателя съгласно вътрешни правила за работната заплата, приети от КЕВР, и в рамките на разполагаемите средства по бюджета за съответната година. Според чл. 66 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация редът за образуване, разпределяне и ползване на средствата за заплати се определя с вътрешни правила за работната заплата, които се приемат с решение на Комисията. В тази връзка, КЕВР с решение по Протокол № 205 от 01.11.2018 г., по т. 1, е приела Вътрешните правила за работната заплата, които са изменени с решения, съответно по Протокол № 16 от 22.01.2020 г., по Протокол № 230 от 01.09.2022 г. и по Протокол № 292 от 15.09.2023 г.

Към момента за придобит трудов стаж и професионален опит Вътрешни правила за работната заплата предвиждат на председателя и членовете на КЕВР, съответно на служителите от администрацията на Комисията и на лицата, назначени при условията на Постановление № 66 на Министерския съвет от 1996 г., към основното трудово възнаграждение да се начислява допълнително трудово възнаграждение в размер на 1,2 на сто върху основната месечна заплата за всяка година от времето, зачитано за придобит трудов стаж и професионален опит.

С оглед горното и въз основа на предвидените средства за заплати и възнаграждения на персонала по бюджета на КЕВР е налице възможност от 01.09.2024 г. размерът на допълнителното трудово възнаграждение за придобит трудов стаж и

професионален опит на председателя и членовете на КЕВР, както и на служителите в администрацията на Комисията, да бъде увеличено от 1,2% на 1,3%.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ю. Митев. Съгласно Закона за енергетиката основните месечни възнаграждения на служителите на Комисията за енергийно и водно регулиране се определят от председателя съгласно вътрешни правила за работната заплата, които се приемат от КЕВР и в рамките на разполагаемите средства по бюджета за съответната година.

Към момента за придобит трудов стаж и професионален опит Вътрешните правила, приети от КЕВР за работната заплата, предвиждат на председателя и членовете на КЕВР, съответно на служителите от администрацията и на лицата, назначени при условията на Постановление № 66 на Министерския съвет от 1996 г., към основното трудово възнаграждение да се начислява допълнително трудово възнаграждение в размер на 1,2 на сто върху основната месечна заплата за всяка година от времето, зачитано за придобит трудов стаж и професионален опит.

След направен анализ в дирекция „Обща администрация“ и въз основа на предвидените средства за заплати и възнаграждения на персонала по бюджета на КЕВР, е налице възможност от 01.09.2024 г. размерът на допълнителното трудово възнаграждение за придобит трудов стаж и професионален опит на председателя и членовете на КЕВР, както и на служителите в администрацията на Комисията, да бъде увеличено от 1,2% на 1,3%. Предвид гореизложеното и на основание чл. 16а от Закона за енергетиката във връзка с чл. 22 от Наредбата за структурата и организацията на работната заплата, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да измени Вътрешните правила за работната заплата, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 205 от 01.11.2018 г., по т. 1, както следва:

2.1. В чл. 16, ал. 1 числото „1,2“ се заменя с числото „1,3“ и думите „служителите в администрацията на комисията“ се заменят с думите „работещите в комисията (председател и членове на КЕВР, служители от администрацията и лица, назначени при условията на Постановление № 66 на Министерския съвет от 1996 г.)“

2.2. § 7 от Преходните и заключителните разпоредби се заличава.

2.3. § 8 от Преходните и заключителните разпоредби става § 7.

3. Измененията на Вътрешните правила за работната заплата по т. 2 влизат в сила от 01.09.2024 г.

Ю. Митев каза, че като приложение към доклада са и новите вътрешни правила за работната заплата.

Ив. Н. Иванов запита, колко ще струва това на бюджета в стойностно изражение.

Ев. Сматракалева отговори, че в стойностно изражение е около 25 хил. лв. на месец, което няма да се отрази съществено на размера на възнагражденията.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че са водени предварителни разговори и подкрепя проекта на решение, тъй като Комисията има тази финансова възможност, а повишението е съвсем умерено в рамките на цялата досегашна политика на Комисията.

Ев. Сматракалева заключи, че всичко е в рамките на допустимото.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 16а от Закона за енергетиката във връзка с чл. 22 от Наредбата за структурата и организацията на работната заплата,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-377/19.09.2024 г. относно изменение на Вътрешните правила за работната заплата;

2. Изменя Вътрешните правила за работната заплата, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 205 от 01.11.2018 г., по т. 1, както следва:

2.1. В чл. 16, ал. 1 числото „1,2“ се заменя с числото „1,3“ и думите „служителите в администрацията на комисията“ се заменят с думите „работещите в комисията (председател и членове на КЕВР, служители от администрацията и лица, назначени при условията на Постановление № 66 на Министерския съвет от 1996 г.)

2.2. § 7 от Преходните и заключителните разпоредби се заличава.

2.3. § 8 от Преходните и заключителните разпоредби става § 7.

3. Измененията на Вътрешните правила за работната заплата по т. 2 влизат в сила от 01.09.2024 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за) на членовете на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т.2. както следва:

I. Приема доклад № Е-Дк -1042 от 16.09.2024 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г. от 20 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 АВГУСТ 2024 г., на 20 бр. дружества.

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-377/19.09.2024 г. относно изменение на Вътрешните правила за работната заплата;

2. Изменя Вътрешните правила за работната заплата, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 205 от 01.11.2018 г., по т. 1, както следва:

2.1. В чл. 16, ал. 1 числото „1,2“ се заменя с числото „1,3“ и думите „служителите в администрацията на комисията“ се заменят с думите „работещите в комисията (председател и членове на КЕВР, служители от администрацията и лица, назначени при условията на Постановление № 66 на Министерския съвет от 1996 г.)

2.2. § 7 от Преходните и заключителните разпоредби се заличава.

2.3. § 8 от Преходните и заключителните разпоредби става § 7.

3. Измененията на Вътрешните правила за работната заплата по т. 2 влизат в сила от 01.09.2024 г.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № ДПРМ-2 от 19.09.2024 г. относно одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2. Доклад № Е-Дк -1042 от 16.09.2024 г. и Решение на КЕВР № С-9 от 19.09.2024 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2024 г. до 31.08.2024 г. от 20 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № О-Дк-377/19.09.2024 г. относно изменение на Вътрешните правила за работната заплата.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева - главен експерт