



ПРОТОКОЛ

№ 156

София, 24.06.2026 година

Днес, 24.06.2026 г. от 10:13 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков и Милен Димитров – за главен секретар *съгласно Заповед № 527 от 16.06.2026 г. (без право на глас)*.

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 23.03.2026 г. на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 17.04.2026 г. на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Ваня Караджова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-955 от 19.06.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 09.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров, Цветелина Пешева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-ДК-956 от 22.06.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 18.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Геосолар Каменях“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров, Ана Иванова, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-910 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Мария Ценкова, Даниела Митрова, Георги Паунов, Геннад Маринов, Бисер Дихонов, Борислав Спасов, Петър Друмев

6. Доклад с вх. № Е-Дк-911 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Мария Ценкова, Даниела Митрова, Георги Паунов, Геннад Маринов, Бисер Дихонов, Борислав Спасов, Мария Аргирова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-909 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Мария Ценкова, Даниела Митрова, Георги Паунов, Геннад Маринов, Бисер Дихонов, Борислав Спасов, Красимир Николов

8. Доклад с вх. № Е-Дк-914 от 18.06.2026 г. и проект на решение относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от Кръстьо Врачев – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“ относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив.

Работна група: Бисер Дихонов, Мария Ценкова, Красимир Николов

9. Доклад с вх. № Е-Дк-958 от 23.06.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г., подадено от „Зенон Солар“ ООД, за

разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров, Ана Иванова, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

10. Доклад с вх. № Е-Дк-913 от 18.06.2026 г. относно постъпила поправка/допълнение към разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-864 от 16.06.2026 г. относно прекратяване на производство по установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-750 от 27.05.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 23.03.2026 г. на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 17.06.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 23.03.2026 г. на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-84 от 26.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-46#2 от 17.04.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-750 от 27.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 143 от 10.06.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.06.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за

изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

„ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2023020000407, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2023020000407, единен регистрационен код: 48994915, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Д-р Петре Хереску“ № 1.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електрическа енергия от невъзобновяеми източници, производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, пренос на електрическа енергия, разпределение на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия, съхранение на електрическа енергия, производство на газообразни горива, разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи, търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи, съхранение на газообразни горива като част от услугите за доставки по мрежата, дейност на брокери и посредници в областта на електрическата енергия и природния газ, търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти, търговско посредничество с дървен материал и материали за строителството, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти, търговия на едро с химични вещества и продукти, консултантски дейности по информационни технологии и управление и обслужване на компютърни средства и системи, консултантски дейности по стопанско и друго управление.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 хил. (десет хиляди) румънски леи и е изцяло внесен. Разпределен е на 1 000 (хиляда) дружествени дяла на стойност 10 (десет) румънски леи всеки. Едноличен собственик на капитала на заявителя е Йордан Вячеслав, гражданин на Р Румъния. „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. се представлява от управителя - Йордан Вячеслав, гражданин на Р Румъния.

Видно от горното, „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на

Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява следното: Едноличен собственик на капитала на дружеството е Йордан Вячеслав, гражданин на Р Румъния.

Във връзка с гореизложеното „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за

дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обосноваване с оглед на това, че осигурява стабилна оперативна рамка, която ще му позволи да изгради и подобри инфраструктурата, която му е необходима за ефективна търговия с електроенергия, включително и разработването на системи за пазарна комуникация, инструменти за наблюдение и управление на риска и вътрешна процедура за отчетност. Исканият срок ще способства за стратегическо планиране на средносрочни и дългосрочни инвестиции в модерни дигитални решения и устойчиви енергийни практики, съобразени с регулаторната рамка и енергийните политики на Европейския съюз.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. посочва, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Петре Хереску“ № 1, съгласно предоставено копие от договор за наем с физическо лице.

Заявителят е представил копие на фактура за закупуване на следното информационно и техническо оборудване: 1 бр. преносим компютър MacBook Air 13” MLY43D/A с чип M2 – Midnight, процесор 10C GPU, RAM памет 8 GB, хард диск 512 GB, сериен номер QWR74M2HHW; 1 бр. Iphone 16e 128GB.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2509#1 от 09.03.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. уточнява, че г-н Йордан Вячеслав, който е управител, ще бъде отговорен за всички дейности свързани с търговията с електрическа енергия, като посочва, че той има богат опит в търговията с електрическа енергия, както и в областта на висшия мениджмънт. На този етап заявителят счита, че не е необходимо допълнително административно трудово правоотношение. Представени са копие на диплома за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството

доказателства може да се приеме, че „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 8 760 MWh за 2026 г. до 105 120 MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	123	123	126
Средна покупна цена	евро/MWh	121	121	123
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 760	1 320	105 120

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на 7 хил. евро, в края на отчетния период ще достигне 281 хил. евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажби	1 063	7 440	13 064
Разходи (общо)	1 055	7 429	12 780
Оперативна печалба	7	106	281

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 3/05.03.2026 от банка „Румънска Търговска Банка“ (BRC), според което дружеството „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. е клиент на банката с наличност по сметка към 05.03.2026 г. – 89 500,00 евро (осемдесет и девет хиляди и петстотин евро). Сумата е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

С декларация представена и подписана от Йордан Вячеслав, в качеството си на представител на дружеството „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л., дава изричното си, безусловно и неотменимо съгласие да предоставя на КЕВР информация за оборота и салдото по специалната (разплащателна) сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 27.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 143 от 10.06.2026 г., т. 4. На проведеното открито заседание не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за вземе следните решения:

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2023020000407, уникален

идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2023020000407, единен регистрационен код: 48994915, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Д-р Петре Хереску“ № 1, Лицензия № Л-910-15 от 24.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-751 от 27.05.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 17.04.2026 г. на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 17.06.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 17.04.2026 г. на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с Решение № И1-Л-229 от 16.02.2016 г., продължена със срок от 10 (десет) години с Решение № И2-Л-229 от 01.09.2016 г. и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-117 от 23.04.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 #1 от 05.05.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-751 от 27.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 143 от 10.06.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.06.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД притежава лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. С Решение № И1-Л-229 от 16.02.2016 г., лицензията е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Лицензията е продължена за срок от 10 г. (десет години) с Решение № И2-Л-229 от 01.09.2016 г. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Електрохолд Продажби“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 17.04.2026 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 г. (десет години), на основание

чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. „Електрохолд Продажби“ ЕАД притежава и издадени от КЕВР - лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11 от 29.11.2006 г. и лицензия за дейността „доставка на електрическа енергия от последна инстанция“ № Л-409 от 01.07.2013 г.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД с ЕИК 175133827 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1113 гр. София, район Изгрев, бул. „Цариградско шосе“ № 28, бл. Изток Плаза.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД има следния предмет на дейност: обществено снабдяване с електрическа енергия съгласно ЗЕ и лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия и съгласно условията на тази лицензия; снабдяване с електрическа енергия като доставчик от последна инстанция съгласно ЗЕ и условията на лицензията за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и всяка друга дейност незабранена от закона и/или от лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 550 евро (двайсет и пет хиляди петстотин и петдесет евро), разпределен в 5 000 обикновени поименни безналични акции, всяка една от които с номинална стойност от 5,11 евро (пет евро и единадесет евроцента). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „ИЙСТЪРН ЮРЪПИЪН ЕЛЕКТРИК КЪМПАНИ“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Нидерландия с номер в национален регистър 75462788.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД е с двустепенна система на управление – Управителен съвет в състав: Видьо Иванов Терзиев, Милен Асенов Христов, Даниела Колева Димитрова, Владимир Георгиев Дичев и Милена Димитрова Рашкова-Любенова и Надзорен съвет в състав: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов и Евгений Любенов Георгиев. Дружеството се представлява от всеки двама от членовете на Управителния съвет, действащи заедно.

Видно от горното, „Електрохолд Продажби“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО),

с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява следното: едноличен собственик на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани“ Б.В. (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия, с номер в национален регистър 75462788, със седалище и адрес на управление: гр. Амстердам 1017 GP, Керкстраат № 134 А, Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани“ Б.В. е „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани III“ Б.В., (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия, с

номер в национален регистър 83417605, със седалище и адрес на управление: гр. Амстердам 1017 GP, Керкстраат № 134 А, Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани III“ Б.В. е „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани II“ Б.В., (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия, с номер в национален регистър 75452553, със седалище и адрес на управление: гр. Амстердам 1017 GP, Керкстраат № 134 А, Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани II“ Б.В. е „Еврохолд България“ АД (100%) с ЕИК 175187337, със седалище и адрес на управление Р България, гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43. „Еврохолд България“ АД е публично акционерно дружество, чиито акции се търгуват на регулирания пазар, и е непряк собственик на 100% от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. „Еврохолд България“ АД се контролира от „Старком Холдинг“ АД – акционерно дружество с ЕИК 121610851, със седалище и адрес на кореспонденция Р България, гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43. „Старком Холдинг“ АД е пряк собственик и притежава 52,75% от капитала на „Еврохолд България“ АД. Собственици на капитала на „Старком Холдинг“ АД са: Асен Милков Христов гражданин на Р България с 51% право на глас/46,42% от капитала; Кирил Иванов Бошов гражданин на Р България с 34% право на глас/30,95% от капитала, Велислав Милков Христов гражданин на Р България с 15% право на глас/13,65% от капитала и „Пи Ес Ай Консептс Ес Ей“ с 0,00% право на глас/8,98% от капитала – държава Великото херцогство Люксембург.

Във връзка с гореизложеното за „Електрохолд Продажби“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че членовете на Управителния съвет на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „Електрохолд Продажби“ ЕАД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 г. (десет години). „Електрохолд Продажби“ ЕАД е обосновоало искания срок с това, че дружеството е утвърден и активен участник на пазара на електрическа енергия в Р България с доказан опит и дългосрочни намерения за развитие. Заявителят посочва, че

разполага с експертен екип и има установени трайни партньорски отношения с участници на свободния пазар и се е доказал като надежден партньор на редица големи потребители на пазара на електрическа енергия. Дружеството разполага с висококвалифициран персонал и опит да изпълнява дейността координатор на балансираща група. „Електрохолд Продажби“ ЕАД изразява ангажираността и желанието си да участва активно на пазара на електрическа енергия в Р България и в региона през следващите десет години.

Технически, материални и човешки ресурси, и организационна структура за продължаване на осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия за „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД е регистрирано с ID № 32X001100101000J като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „Електрохолд Продажби“ ЕАД използва нает офис с адрес: гр. София 1113, район „Изгрев“, бул. „Цариградско шосе“ № 28, Изток Плаза.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД декларира, че разполага с необходимата хардуерна и софтуерна инфраструктура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включително функциите на координатор на стандартна балансираща група. Дружеството посочва, че използва съвременна сървърна и сторидж инфраструктура, включваща решения от водещи производители (в т.ч. HPE, IBM, EMC, Cisco, Fortinet и Check Point), която обхваща изчислителни ресурси, системи за съхранение на данни, мрежово и комуникационно оборудване, както и решения за киберсигурност и защита на информационните системи. Системите и услугите, които дружеството използва включват: NET&SYS (Network & Systems) – услуги, свързани с поддръжка на мрежова и системна инфраструктура, осигуряващи надеждност, сигурност и непрекъсваемост на ИТ средата; ERP система (SAP) – използвана за управление на вътрешните бизнес процеси, включително финансово-счетоводни операции, контрол и отчетност; ISU/IS-U (SAP модул) – използван за фактуриране на клиенти, плащания и управление на клиентски вземания; Xenergie – специализирана информационна система за управление на процесите по търговия с електрическа енергия, включително портфолио мениджмънт, управление на сделки, обработка на измервателни данни, графици за доставка, изчисляване на небаланси и прогнозиране на потреблението; CRM система (Salesforce) – платформа за управление на взаимоотношенията с клиенти, включително продажби, договори, обслужване и маркетингови дейности; ACST / Acstre – система, подпомагаща специфични бизнес процеси и отчетност; WEBEXT (Web External) – външни уеб базирани решения и платформи, използвани за взаимодействие с клиенти и партньори; VoIP (гласови услуги) – решения за корпоративна комуникация и телефония; SOC (Security Operations Center) – услуги по мониторинг и управление на информационната сигурност; Online Platform – дигитални платформи за обслужване на клиенти и управление на услуги; DRC (Disaster Recovery Center) – услуги за резервираност и възстановяване при аварии, осигуряващи непрекъсваемост на бизнеса и други.

Инфраструктурата включва физически и виртуални сървъри, разположени в центрове за данни, защитени от неоторизиран достъп, и осигурява обработка,

съхранение и обмен на данни, свързани с търговската дейност. На разположение на служителите са работни станции (настолни компютри и лаптопи) – общо 33 броя, както и мобилни телефони – 28 броя, както следва: 7 бр. преносими компютри HP 450 G9; 3 бр. преносими компютри Lenovo TB 16; 2 бр. преносими компютри Dell Latitude 5520; 2 бр. преносими компютри HP 450 G8; 2 бр. HP 650 G4; 1 бр. преносим компютър HP 650 G5 i5; 1 бр. преносим компютър Lenovo TB 14; 1 бр. преносим компютър Lenovo TB 16 G6; 7 бр. преносими компютри Lenovo ThinkPad E16; 1 бр. преносим компютър Lenovo ThinkPad E14; 3 бр. преносими компютри HP 450 G10; 2 бр. стационарни компютри HP 24 1000 cb; 1 бр. стационарен компютър HP All-in-One 27 R7.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“: Представени са данни за управленската и организационна структура на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Заявителят посочва, че щатната численост на персонала към 31.12.2025 г. е 30 служители. Дружеството се управлява от постоянно действащ орган - Управителен съвет, чиито членове притежават необходимата професионална квалификация, управленски опит и експертиза, съответстващи на изискванията за управление на дружество, извършващо дейност по продажба и снабдяване с електрическа енергия в условията на регулиран и либерализиран пазар. Заявителят декларира, че членовете на съвета притежават съществена експертиза във финансовото управление, включително бюджетиране, контрол, управление на ликвидността и риска, както и осигуряване на съответствие с приложимите нормативни изисквания, част от тях имат дългогодишен опит в управлението и оптимизацията на клиентски и оперативни процеси, внедряването на информационни системи и развитието на нови бизнес модели в енергийния сектор.

Професионалният им опит включва заемане на ръководни и експертни позиции в утвърдени енергийни дружества, международни компании и финансови институции, което гарантира наличието на необходимия управленски капацитет, опит в стратегическото планиране и способност за вземане на решения в сложна и динамична среда. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило описание на опита и копия на удостоверения за завършено образование на членовете на управителния съвет на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Електрохолд Продажби“ ЕАД притежава материални и човешки ресурси, технически възможности и организационна структура, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило финансова прогноза със счетоводни баланс, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на

финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	126,33	117,11	120,16	121,79	125,88
Средна покупна цена	евро/MWh	111,55	110,74	113,63	115,26	119,22
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	608 846	6 171 656	6 233 372	6 295 706	6 358 663

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да бъдат 76 917 хил. евро през 2026 г. и да достигат до 800 426 хил. евро през 2030 г. Очакваната оперативна печалба ще се движи от 5 827 хил. евро през 2026 г. до 24 388 хил. евро през 2030 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи	76 917	722 765	748 979	766 725	800 426
Разходи за дейността	67 916	683 479	708 268	725 662	758 063
Оперативна печалба	5 827	23 073	23 868	23 511	24 388

От предоставения заверен годишен финансов отчет за 2024 г. е видно, че дружеството има приходи от дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р. България. Също така в подадената в Комисията справка за 2026 г. за годишната лицензионна такса, е видно също, че дружеството е осъществявало дейност по лицензията за търговия с електрическа енергия през календарната 2025 г.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0735-42-000155 от 01.04.2026 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Електрохолд Продажби“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към 01.04.2026 г. е в размер на 15 393 109 евро (петнадесет милиона триста деветдесет и три хиляди сто и девет евро).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р България за 2025 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Електрохолд

Продажби“ ЕАД ще притежава финансови възможности за да продължи извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги по лицензия за търговия с електрическа енергия. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило типов комбиниран договор за покупко-продажба на електрическа енергия, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също проект на Общи принципи за разпределяне на небалансите на стандартната балансираща група с координатор „Електрохолд Продажби“ ЕАД, според който небалансите се разпределят между участниците в групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 27.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 143 от 10.06.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.06.2026 г. е проведено открито заседание, в което са взели участие упълномощени представители на дружеството. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „Електрохолд Продажби“ ЕАД с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „Електрохолд Продажби“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „Електрохолд Продажби“ ЕАД с ЕИК 175133827, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, община Столична, 1113 гр. София, район Изгрев, бул. „Цариградско шосе“ № 28, бл. Изток Плаза с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „Електрохолд Продажби“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 09.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 09.06.2026 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-166 от 12.06.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 17.06.2026 г., на КЕВР от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са предоставени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 17.06.2026 г., на КЕВР.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-808 от 13.02.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на

конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“ с инсталирана електрическа мощност 60 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 65,151 MW (DC), разположена в землището на гр. Димитровград, община Димитровград, област Хасково, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С Решение № И1-Л-808 от 20.08.2025 г. по т. 1, Комисията е изменила лицензията, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Вулкан“ е изменена от 60 MW на 65 MW, по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206048993, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, което се установява от служебна справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); транспортни сделки в страната и чужбина; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е в размер на 5 059 994, 07 евро, който е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител.

Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено, следното:

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД, дружество, учредено в резултат на преобразуването чрез промяна на правната форма и заличаването на „Грийн Солар Енерджи“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД е „Драг Холдинг“ ЕООД.

Едноличен собственик на капитала на „Драг Холдинг“ ЕООД е физическото лице Драган Танев Георгиев, гражданин на Р България.

В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че като действителен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е вписано същото лице.

Във връзка с гореизложеното, КЕВР счита, че за „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с

преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението, подписана от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

Административното производство за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект: фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“ с инсталирана електрическа мощност 65 MW (AC), както и съоръженията му за присъединяване към електропреносната мрежа, е образувано по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел, както и констативните актове, съставени съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило описание на енергийния обект – ФЕЦ „Вулкан“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което се установява следното:

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е изградило фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 65 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград. Към ФЕЦ е изградена повишаваща подстанция и локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ЛССЕЕ) с мощност 65,00 MW и капацитет 130 MWh.

Повишаващата подстанция 33/110 kV и локалното съоръжение за съхранение на електрическа енергия са изградени в поземлен имот с идентификатор 21052.1008.310 по Кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на гр. Димитровград. Повишаващата подстанция 33/110 kV и локалното съоръжение за съхранение на електрическа енергия са изградени в поземлен имот с идентификатор 21052.1008.310 по КККР на гр. Димитровград.

В състава на централата са изградени общо 102 600 броя фотоволтаични модули с единична мощност 630 Wp, 635 Wp и 640 Wp. Преобразуването на постоянно-токовата енергия в променлив ток се осъществява посредством 13 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA. Енергията, произведена от фотоволтаичната централа, се отвежда чрез вътрешно-площадкови кабелни линии 33 kV до повишаващата подстанция 33/110 kV, откъдето посредством кабелна линия 110 kV се присъединява към електропреносната мрежа.

Условията за присъединяване на централата към електропреносната мрежа са определени с окончателен договор за присъединяване № ДГ-ПР-110-3666 от 22.05.2025 г., сключен между „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил следните документи:

1. С Договор за учредяване на право на строеж върху общински недвижими имоти с рег. № ДОГ-ОС-379 от 21.08.2023 г., вписан в Служба по вписванията – Димитровград с № 3, том VIII, книга Прехвърляния, вх. № 2248, Община Димитровград е учредила в полза на „Енери Дивелопмънт Тракия Солар“ ЕООД, ЕИК 206048993 (предходно наименование на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, ЕИК 206048993), безсрочно и възмездно право на строеж, на основание чл. 37, ал. 4, т. 4 от Закона за общинската собственост във вр. с чл. 62, ал. 2 от Закона за енергетиката – без търг или конкурс, както следва:

За изграждане на фотоволтаична електроцентрала в следните имоти:

- Реална част от УПИ X – „За фотоволтаична централа“ с площ от 389 475 кв., представляваща част от поземлен имот с идентификатор 21052.1005.114 по КККР на гр. Димитровград, целият с площ 398 125 кв.м.;

- УПИ VIII – „За фотоволтаична централа“ с площ от 170 229 кв.м., представляващ поземлен имот с идентификатор 21052.1008.309 по КККР на гр. Димитровград с площ 170 229 кв.м.

Теренът, в който се предвижда изграждането на фотоволтаичната централа, е с площ от общо 559 704 кв.м.

За изграждане на електрическа повишаваща подстанция в следния имот:

- УПИ X – „За подстанция“ с площ от 8000 кв.м., представляващ поземлен имот с идентификатор 21052.1008.310 по КККР на гр. Димитровград с площ 8000 кв.м.

Въз основа на учреденото право на строеж, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД има право да построи централата и подстанцията, заедно с обслужващата инфраструктура, и да придобие собствеността върху тях.

2. Към Договора за учредяване на право на строеж върху общински недвижими имоти са сключени Допълнително споразумение с рег. № ДОГ-ОС-379#1 от 17.12.2024 г. и Допълнително споразумение с рег. № ДОГ-ОС-379#2 от 18.02.2026 г., с които са извършени уточнения относно фирмата на дружеството и отделни срокове за изпълнение на задължения по договора.

3. Акт за частна общинска собственост № 3804 от 18.07.2023 г., издаден от Община Димитровград за ПИ с идентификатор № 21052.1008.309, с площ от 170 229 кв. м., находящ се в кв. „Марийно“ и кв. „Вулкан“.

4. Акт за частна общинска собственост № 3805 от 18.07.2023 г., издаден от Община Димитровград за ПИ с идентификатор № 21052.1008.310, с площ от 8 000 кв. м., находящ се в кв. „Марийно“ и кв. „Вулкан“.

5. Акт за частна общинска собственост № 3806 от 24.07.2023 г., издаден от Община Димитровград за ПИ с идентификатор № 21052.1005.114, с площ от 398 125 кв. м., находящ се в кв. „Вулкан“.

6. Скици на поземлените имоти, посочени в Актовете за частна общинска собственост, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Хасково.

7. Решение № 888 от 27.10.2022 г. на Общински съвет – Димитровград, с което се одобрява Проект за изменение на Общия устройствен план на Община Димитровград в обхват за поземлени имоти с идентификатори 61368.203.295, 47843.29.381, 21052.1005.105, 21052.1005.106 и 21052.1008.294.

8. Заповед № РД-06-670 от 24.04.2023 г., издадена от Община Димитровград, с която се одобрява Проект за изменение на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на поземлени имоти с идентификатори 21052.1005.105, 21052.1005.104, УПИ за залесяване, кв. 179, гр. Димитровград и план-схема за електрификация на поземлен имот с идентификатор 21052.1005.105.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно: доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил следните документи:

Във връзка с реализиране на инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Вулкан“, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

- Решение № ХА-2 ЕО/2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Изменение на общ устройствен план на град Димитровград за ПИ с идентификатори 21052.1008.294, 21052.1005.105 и 21052.1005.106;

- Решение № ХА-ЕО-31/2022 г. на РИОСВ – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване на поземлени имоти с идентификатори 21052.1008.294, 21052.1005.105 по кадастралната карта на град Димитровград, област Хасково“;

- Писмо изх. № ПД-1163/1/25.07.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно уведомление за инвестиционно предложение за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия без ограничение в мощността и система за съхранение на енергия в ПИ № 21052.1005.114 и № 21052.1008.309 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, на електрическа подстанция 20kV/110kV в ПИ с идентификатор 21052.1008.310 по КККР на гр. Димитровград, заедно с необходимите кабелни трасета средно напрежение за свързване на фотоволтаична електроцентрала с електрическа подстанция, както и на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване към електропреносната мрежа“. Видно от неговото съдържание е, че ПИ предмет на инвестиционното предложение не попадат в границите на защитени територии, предвид на което не следва да бъдат провеждани процедури по реда на Глава шеста от ЗООС. Преценката на компетентния орган е, че при реализацията на ИП няма вероятност да доведе до отрицателно въздействие върху близко разположената ЗЗ ВГ0000578 „Река Марица“, като не следва да се провежда процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Решение № ХА-ЕО-99/2023 г. на РИОСВ – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от

нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.294 (проектен идентификатор 21052.1008.310) по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково“;

- Решение № ХА-1-ОФГ/21.02.2024 г. на РИОСВ – Хасково за поправка на очевидна фактическа грешка при изписване на идентификатора на един от засегнатите имоти и мощността на повишаващата подстанция в Решение № ХА-ЕО-99/2023 г. на директора на РИОСВ – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Подобен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.294 (проектен идентификатор 21052.1008.310) по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково“;

- Писмо изх. № ПД-289(2)/2023/20.02.2024 г. от РИОСВ – Хасково относно изменение на „Подобен устройствен план – План за регулация и застрояване на ПИ с идентификатори 21052.1008.294 и 21052.1005.105 по КК на гр. Димитровград, област Хасково. Съдържа уведомление, че предоставената информация за планирани промени с вх. № ПД-1163(б)/12.02.2024 г. не се различава от съгласуваната с писмо изх. № ПД-289(1)/28.02.2023 г. на директора на РИОСВ – Хасково;

- Писмо изх. № ПД-1163/10/23/10.03.2025 г. от РИОСВ – Хасково относно уведомление за промяна в параметрите на ИП за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия без ограничение в мощността и система за съхранение на енергия в ПИ № 21052.1005.114 и № 21052.1008.309 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, на електрическа подстанция 20kV/110kV в ПИ с идентификатор 21052.1008.310 по КККР на гр. Димитровград, заедно с необходимите кабелни трасета средно напрежение за свързване на фотоволтаична електроцентрала с електрическа подстанция, както и на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване към електропреносната мрежа“. Преценката на компетентния орган е, че ПИ, предмет на ИП не попадат в границите на защитени територии. Предвидените промени не са налични основания същите да се считат за изменение или разширение на ИП, което може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда, предвид което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава шеста от ЗООС, както и че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо изх. № ПД-1163/14/01.10.2025 г. от РИОСВ – Хасково относно „Изменение на инвестиционен проект по реда на чл.154 от ЗУТ. Видно от неговото съдържание е, че реализацията на промяна на ИП няма вероятност да доведе до отрицателно въздействие върху 33 BG0000578 „Река Марица“, като не следва да се провежда процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо изх. № ПД-1162/2/26.07.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно уведомление за инвестиционно предложение за „Изграждане на подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.310 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково. Преценката на компетентния орган е, че ИП няма вероятност да доведе до отрицателно въздействие върху 33 BG0000578 „Река Марица“, като не следва да се провежда процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо изх. № ПД-684(14)/22.11.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно промяна в ПУП-ПП за подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.294 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград. Преценката на компетентния орган е, че промяната в ПУП-ПП не попада в границите на защитени територии, както и в границите на защитени зони от Екологичната мрежа Натура 2000. Също така, няма вероятност да окажат отрицателно въздействие върху ЗЗ BG0000578 „Река Марица“, като не следва да се провежда процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо изх. № ПД-684(16)/07.12.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно промяна в ПУП-ПП за подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.294 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград. Преценката на компетентния орган е, че промяната в ПУП-ПП не попада в границите на защитени територии, както и в границите на защитени зони от Екологичната мрежа Натура 2000. Също така, няма вероятност да окажат отрицателно въздействие върху ЗЗ BG0000578 „Река Марица“, като не следва да се провежда процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо изх. № ПД-684(21)23/26.02.2024 г. от РИОСВ – Хасково относно промяна в ПУП-ПП за подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.294 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград. Преценката на компетентния орган е, че промяната в ПУП-ПП не попада в границите на защитени територии, както и в границите на защитени зони от Екологичната мрежа Натура 2000. Също така, няма вероятност да окажат отрицателно въздействие върху ЗЗ BG0000578 „Река Марица“, като не следва да се провежда процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо изх. № ПД-575(1)/14.05.2024 г. от РИОСВ – Хасково относно проект за изменение на план-схема към подробен устройствен план – парцеларен план. Преценката на компетентния орган е, че имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, в който се предвижда изменението на план-схемата към ПУП-ПП не попада в границите на защитени територии, както и в границите на защитени зони от Екологичната мрежа Натура 2000. Също така, няма вероятност да окажат отрицателно въздействие върху ЗЗ BG0000578 „Река Марица“, като не следва да се провежда процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е предоставил следната информация:

За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Вулкан“, дружеството е сключило договор за мониторинг, диспечерско управление, поддръжка и охрана на фотоволтаична електрическа централа от 16.01.2025 г. с „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД, ЕИК: 208029130, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет.1.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-26 от 20.08.2025 г. на КЕВР актуализиран бизнес план, е без промяна. В тази връзка, към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Наред с това, към административното производство за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., прието с Решение № И1-Л-808 от 20.08.2025 г. на КЕВР, е представен и актуализиран прогнозен финансов модел на дружеството за периода 2025 г. – 2055 г., поради което към настоящото заявление дружеството не е представило такъв.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Вулкан“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Вулкан“, както и източниците на финансиране. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране. Поради настъпили промени в техническия проект, изразяващи се в увеличение на номиналната променливотокова инсталирана мощност от 60 MW (AC) на 65 MW (AC), издадената лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект, е изменена по искане на лицензианта с Решение № И1-Л-808 от 20.08.2025 г. на КЕВР. В хода на това административно производство не са установени промени в предвидените инвестиционни разходи за изграждане на енергийния обект, както и в структурата на финансирането на проекта, като съответно общите инвестиционни разходи се запазват в размер на 44 317 хил. евро, в т. ч.: 65% привлечени и 35% собствени средства. С Решение № БП-26 от 20.08.2025 г. на КЕВР, Комисията е одобрила актуализиран бизнес план на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г., като подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати от дейността, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия.

В хода на горепосочените административни производства, са направени следните изводи: „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на проект ФЕЦ „Вулкан“, с обща инсталирана мощност 65 MW (AC), като проекта е финансово ефективен и икономически изгоден; прогнозните нетни парични потоци са положителни във всички години на бизнес плана и финансовия модел, което е индикатор, че дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект на територията на гр. Димитровград, област Хасково, с обща инсталирана мощност 65 MW (AC).

В изпълнение на **чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ**, изр. второ, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило заверени копия на констативни актове за установяване годността за приемане на строежи, образец 15 (Обр. 15), в съответствие с Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (обр. 15) от 05.06.2026 г. за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с номинална променливотокова инсталирана мощност до 65 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, находяща се в област Хасково, община Димитровград, град Димитровград;

От гореописаният Констативен акт за установяване годността за приемане на строежите се установява, че участниците в строителството (възложителя, проектанти, строител и строителния надзор) са приели, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Във връзка с даването на разрешение от страна на КЕВР за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“, Комисията следва да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г.

Предвид горното, КЕВР приема, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативните актове за установяване годността за приемане на строежите, (обр. № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Вулкан“, с инсталирана електрическа мощност 65 MW (AC), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на ЗУТ. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-808 от 13.02.2025 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“ с инсталирана електрическа мощност 60 MW. Следва да се отбележи, че от 20.08.2025 г. Комисията е изменила лицензията, като инсталираната мощност е изменена от 60 MW на 65 MW. Структурата на собственост и контрол на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване лицензията на дружеството. Заявителят е представил документи, доказващи правото на собственост, съответно ограничено вещно право на ползване, документи, с които доказват, че са изпълнили изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждане в експлоатация съответните решения и писма от РИОСВ – Хасково. Заявителят е посочил, че одобреният бизнес план от 20.08.2025 г. остава без промяна. В административното производство за издаване на лицензията за производство, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в

експлоатация на ФЕЦ „Вулкан“, както и източниците на финансиране. Заявителят е предоставил и заверени копия на констативни актове за установяване на годността на приемане на строежи (обр. № 15). Може да се направи извод, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативните актове за установяване годността за приемане на строежите, (обр. № 15) и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Вулкан“, с инсталирана електрическа мощност 65 MW (AC).

По отношение на информация, която представлява защитена по закон, дружеството е посочило, че в административната преписка се съдържа такава информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа „Вулкан“ с обща инсталирана мощност 65 MW (AC), намираща се в поземлени имоти с идентификатори 21052.1005.114 и 21052.1008.309, находящи се в област Хасково, община Димитровград, град Димитровград, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

Т. Ерменков каза, че няма забележки по настоящия доклад, но помоли Б. Паунов при представянето на следващия доклад да докладва по следния начин: *Както се*

вижда от доклада дружеството е представило всички документи, доказателства за това, че може да му бъде разрешено започването на дейност, предлагам на Комисията да приеме следните решения:

Приема доклада и решението със следния диспозитив..., за да не се четат по два пъти текстовете.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прима доклад с вх. № Е-Дк-955 от 19.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 09.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

2. Разрешава на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа „Вулкан“ с обща инсталирана мощност 65 MW (AC), намираща се в поземлени имоти с идентификатори 21052.1005.114 и 21052.1008.309, находящи се в област Хасково, община Димитровград, град Димитровград, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 18.06.2026 г., подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД, за даване на разрешение за

започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 18.06.2026 г., от „Геосолар Каменяк“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-170 от 22.06.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Геосолар Каменяк“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-821 от 08.04.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Каменяк“) с инсталирана мощност 64 MW (AC), намираща се в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен.

С Решение № Р-600 от 12.11.2025 г. на КЕВР е разрешено на „Геосолар Каменяк“ ЕООД започване на осъществяването на дейността по лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. чрез етап 1 от енергийния обект, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в

упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (образец 15), приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ. В този случай, лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 18.06.2026 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-100-1 от 18.06.2026 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле ФЕЦ „Каменяк“, етап 2 с инсталирана мощност – 26,40 MW (AC) от енергиен обект ФЕЦ „Каменяк“ с обща инсталирана мощност 64 MW (AC).

В тази връзка, „Геосолар Каменяк“ ЕООД е представило заверено копие на констативен акт за установяване годността за приемане на строежите, (образец № 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството), съставен от комисия в състав: възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 22.05.2026 г. за строеж: „Присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 64 MW, находяща се в ПИ с идентификатори 35969.4.279 и 35969.4.282, с. Каменяк, Община Хитрино, Област Шумен, към преносната електрическа мрежа, с подобект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 26,40 MW (AC), находяща се в ПИ 35969.4.305 – за фотоволтаичен парк по КККр на с. Каменяк, местност „Адата“, Община Хитрино, Област Шумен.

Видно от посочения констативен акт, приемателната комисия е приела, че съответният строеж е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

Фотоволтаична електрическа централа „Каменяк“ с инсталирана мощност 64 MW (AC), изградена на 2 етапа (етап I – 37,6 MW и етап II – 26,4 MW) е разположена в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, както следва:

Етап I: находящ се в поземлени имоти с идентификатори 35969.4.305 и 35969.4.309, в землището на с. Каменяк, м. „Адата“, общ. Хитрино, обл. Шумен;

Етап II (за който се иска разрешение за осъществяване на лицензионна дейност): находящ се в поземлен имот с идентификатори 35969.4.305, в землището на с. Каменяк, м. „Адата“, общ. Хитрино, обл. Шумен.

Отдаването на произведената от ФЕЦ „Каменяк“ електрическа енергия ще се реализира към електропреносната мрежа на 110 kV. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Електрическата енергия, произведена от ФЕЦ „Каменяк“ се преобразува от трансформаторни постове 6000 kW, 0,8/33 kV.

Трансформаторните постове 33 kV са свързани посредством кабелни линии СрН с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством въздушна линия централата се свързва с възлова станция на ниво 110 kV.

Географски координати: 43.40 N, 26.97 E

В гореописаните имоти са разположени общо фотоволтаични модули и съоръжения, както следва:

Етап I

В поземлени имоти с идентификатори 35969.4.309 и 35969.4.305 са разположени енергийни обекти с инсталирана мощност съответно 35,5 MW и 2,1 MW. В този етап са разположени общо 69 612 броя фотоволтаични модули от тип Astro N5 CHSM78N(DG)/F-BH Bifacial Series, като мощностите на панелите са два вида: 36 288 броя (630 Wp) и 33 324 броя (635 Wp). Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова на Етап I се осъществява с помощта на 130 броя инвертори тип HUAWEI SUN 2000-330KTL-H1 с максимална мощност от 330 kVA, всеки. Електрическата енергия на Етап I се преобразува от 7 бр. трансформаторни постове HUAWEI STS-6000K-H1 с трансформатори 6000 kW, 0,8/33 kV.

Етап II (за който се иска разрешение за осъществяване на лицензионна дейност)

В поземлен имот с идентификатор 35969.4.305 е разположен енергиен обект с инсталирана мощност 26,40 MW (AC). В този етап са разположени общо 47 916 броя фотоволтаични модули от тип Astro N5 CHSM78N(DG)/F-BH Bifacial Series с мощност 635 Wp всеки. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова от Етап II се осъществява с помощта на 90 броя инвертори тип HUAWEI SUN 2000-330KTL-H1 с максимална мощност от 330 kVA, всеки. Електрическата енергия от Етап II се преобразува от 4 бр. трансформаторни постове 6000 kW, 0,8/33 kV. Всеки от трансформаторните постове от ФЕЦ „Каменяк“ е присъединен посредством кабели СрН към подстанцията 33/110 kV.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез две 110 kV вериги, изградени като две едноконтурни въздушни линии. Превръщането на слънчевата енергия в електрическа се извършва във фотоволтаични клетки, свързани помежду си във фотоволтаичен модул.

За доказване на правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Договор № ДО-32 от 28.02.2023 г. за продажба на недвижим имот – частна общинска собственост, акт № 93, том 4, рег. № 1243, дело 486 от 28.02.2023 г., вписан в Служба по вписванията гр. Шумен;

- Скица на поземлен имот № 15-136661-12.02.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.309, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Юртлук“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастър (АГКК). Няма данни за изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот. Площта на поземления имот е 384428 кв. м, трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 201239464, „Геосолар Каменяк“ ООД;

- Скица на поземлен имот № 15-136644-12.02.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.305, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен,

местност „Адата“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 23.03.2023 г. Площта на поземления имот е 322794 кв. м, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 201239464, „Геосолар Каменяк“ ООД;

- Скица на поземлен имот № 15-302385-22.03.2022 г., издадена от СГКК – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.303, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Юртлук“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 11.03.2022 г. Площта на поземления имот е 314020 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 000931422, Община Хитрино;

- Скица на поземлен имот № 15-358896-04.04.2022 г., издадена от СГКК – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.304, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Юртлук“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 11.03.2022 г. Площта на поземления имот е 70408 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: пасище.

- Удостоверение с изх. № 25-258041-12.09.2023 г., издадено от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Шумен, за да послужи на „Геосолар Каменяк“ ООД в уверение на това, че поземлен имот с идентификатор 35969.4.309 е образуван след обединяването на ПИ с идентификатор 35969.4.303 и ПИ с идентификатор 35969.4.304 .

За доказване спазването на изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация - Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи, издадени от Регионална инспекция по околна среда и води – гр. Шумен, а именно:

- Становище по екологична оценка № ШУ-4-5 от 2011 г. за съгласуване на Подробен устройствен план – План застрояване за ПИ с № 000279 и № 000282, в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, НТП „Пасище, мера“ за изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 16 MW и 20 MW и трасе на въздушен електропровод;

- Решение № ШУ-36-ЕО от 2022 г.. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка относно изготвяне на ПУП-ПП за елементи на техническата инфраструктура – 2 броя въздушни кабелни линии преминаващи през територията на община Хитрино и общ. Шумен за обект фотоволтаична централа в ПИ 35969.4.279 (нов идентификатор 35969.4.305) и ПИ 35969.4.282 (нов идентификатор 35969.4.309);

- Решение № ШУ-15-ЕО от 2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка относно изготвяне на Подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за два броя въздушни кабелни линии, преминаващи през територията на община Хитрино и община Шумен;

- Писмо изх. № ОА-3675-1 от 16.12.2022 г. във връзка с потвърждение на

съдържание на Решение № ШУ-15-ЕО от 2022 г., в потвърждение, че мощността на централата е разчетена от 36 MW на 64 MW, в резултат на технологичните подобрения във фотоволтаичните съоръжения;

- Писмо изх. № УИН 281-1 от 28.06.2024 г. относно инвестиционното предложение касаещо изграждането на нова възлова подстанция 110 kV в ПИ с идентификатор 35969.4.307 по кадастралната карта на с. Каменяк;

- Писмо изх. № УИН 322-4 от 09.08.2024 г, съгласно което инвестиционното предложение и предвидените в него дейности не подлежат на регламентираните в Закона за опазване на околната среда процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО). По отношение на опазване на биологичното разнообразие: поземлените имоти с идентификатори 35969.4.309 и 35969.4.305 не попадат в защитени зони смисъла на Закона за защитените територии. Същите попадат в защитена зона BG 0000138 „Каменица“ за опазване на природните местообитания (обявена със Заповед № РД-690 от 25.08.2020 г.) от мрежата на „Натура 2000“. Регионалната инспекция по околна среда и водите гр. Шумен е констатирала, че инвестиционният проект е допустим спрямо режимите и ограниченията наложени с цитираната заповед, и, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитена зона BG 0000138 „Каменица“ от мрежата „Натура 2000“, както и че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

„Геосолар Каменяк“ ЕООД е представило доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност. Управителят на дружеството Мартин Тодоров Янев осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността му, следи за изпълнението на договорите с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти. Дружеството посочва, че има сключен договор за поддръжка на фотоволтаичната централа с „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД.

„Геосолар Каменяк“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-12 от 08.04.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., е актуален и без промяна. Също така, финансовият модел на дружеството за периода 2025 г. – 2054 г., разгледан от КЕВР в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., не е променян. Следователно, след извършените от КЕВР анализи на финансови възможности на дружеството за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ в хода на административните производство по издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, както и по одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., не са настъпили други факти и обстоятелства, оказващи влияние върху финансовото състояние на „Геосолар Каменяк“ ЕООД.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Каменяк“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В тази връзка и в изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Геосолар Каменяк“ ЕООД е посочило, че одобреният бизнес план с Решение № БП-12 от 08.04.2025 г. на КЕВР за периода от 2025 г. до 2029 г. е без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, финансовият модел на дружеството за периода 2025 г. – 2050 г., разгледан подробно в административното производство за издаване на лицензия № Л-821-01 от 08.04.2026 г. и приет с Решение № Л-821 от 08.04.2025 г. на КЕВР, е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

В допълнение следва да се има предвид, че в административното производство за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило общият размер на инвестиционните разходи необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на проекта ФЕЦ „Каменяк“, в т.ч. етап 1 – 37,60 MW и етап 2 – 26,40 MW от общо предвидените за въвеждане в експлоатация - 64 MW. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране.

В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати на дружеството, определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия.

Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение следва да се отбележи, че на база основните показатели при извършването на оценка на ефективността на проекта, същите го определят като ефективен и икономически целесъобразен, което означава че дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Геосолар Каменяк“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Каменяк“, етап 2, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

С оглед горното, КЕВР счита, че „Геосолар Каменяк“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Каменяк“ етап 2 с инсталирана мощност 26,40 MW (АС), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Геосолар Каменяк“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., издадена от Комисията. Видно от представените документи в доклада заявителят е предоставил всички необходими документи,

изискващи се от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетикта и в тази връзка работната група предлага Комисията да приеме настоящия доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Геосолар Каменяк“ ЕООД с ЕИК 201239464, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 26,40 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Каменяк“, етап 2, находящ се в землището на село Каменяк, местност „Адата“, община Хитрино, област Шумен, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Геосолар Каменяк“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-956 от 22.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 18.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД.

2. Разрешава на „Геосолар Каменяк“ ЕООД с ЕИК 201239464, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 26,40 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Каменяк“, етап 2, находящ се в землището на село Каменяк, местност „Адата“, община Хитрино, област Шумен, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Геосолар Каменяк“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-910 от 18.06.2026 г. относно **планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-97/06.04.2026 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2026 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. и е свързана с:

1. настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;
3. предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-62-110/08.04.2026 г. на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че за периода 07.04.2026 г. – 16.06.2026 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изисквана следната информация:

1. настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;

3. поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1, поименен списък) към писмото.

С писмо изх. № Е-13-62-10/23.04.2026 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са изисквани документи, доказващи въвеждането в експлоатация и заприходяването на обекта за 30 бр. обекти от Приложение № 1, като за всеки от обектите да бъде предоставена и обобщена информация в табличен вид, съдържаща: обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма; обща стойност на планираните разходи; стойност на планираните за 2025 г. разходи; обща стойност на извършените за обекта разходи; стойност на извършените за 2025 г. разходи; дата на въвеждане на обекта в експлоатация; стойност на заведените ДМА.

За периода 07.05.2026 г. – 08.05.2026 г. длъжностните лица:

- Геннадий Маринов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- Бисер Дихонов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- Борислав Спасов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция № 119 - Обект идентификационен № IC-31-25-33022-IP-AC; Наименование „Рек-ция ТП Винаца 6, 31-693“;
2. По позиция № 911 - Обект идентификационен № IC-33-12-10533-TP-EO-OC; Наименование „Реконстр.АС част/ ТП 12-509, SF_6002“;
3. По позиция № 912 - Обект идентификационен № IC-31-25-16037-IP-AC; Наименование „Реконстр.АС част/ ТП 12-188, SF_5989“;
4. По позиция № 914 - Обект идентификационен № IC-31-24-45039-TP-EO-OC; Наименование „Монт. на реактор 1000kVA ОРУ П/ст Бояна“;
5. По позиция № 1632 - Обект идентификационен № IC-31-24-45106-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор в ОРУ ПС Красно село“;
6. По позиция № 1768 - Обект идентификационен № IC-32-19-31012-KC-KL; Наименование „КЛ СрНН Пип. Чифлик- Метален цех ИП2019“;
7. По позиция № 1772 - Обект идентификационен № IC-32-19-31011-KC-KL; Наименование „КЛ СрНН П.Чифлик-РОМ128-Електрон ИП2019“;
8. По позиция № 1813 - Обект идентификационен № IC-32-18-23042-KC-KL; Наименование „Изместване КЛ 20kV от ТП Спортпром“;
9. По позиция № 3214 - Обект идентификационен № IC-31-24-16037-ВН-УН; Наименование „ВМНН ТП Съвет Казичене Д№12-315, SF_2695“;
10. По позиция № 9185 - Обект идентификационен № IC-32-25-31016-BC-GC; Наименование „ВЕЛ Еремия KN0402 2бр. ТТТПСЕ“;
11. По позиция № 9234 - Обект идентификационен № IC-31-24-20001-IP-VN; Наименование „СМР А.Мицкевич 2А“;
12. По позиция № 9235 - Обект идентификационен № IC-31-24-30001-IP-VN; Наименование „СМР Гинци 32“;
13. По позиция № 11020 - Обект идентификационен № IB-31-20-10175-KH-KL; Наименование „120355581 Слав Строй ООД“;
14. По позиция № 11021 - Обект идентификационен № IB-31-22-14120-KH-KL;

Наименование „1204736952 Елегант София ООД“;

15. По позиция № 11248 - Обект идентификационен № IB-31-14-30269-KC-KL; Наименование „1201523908 Г-България до Джъмбо“;

16. По позиция № 31379/19417 - Обект идентификационен № IC-32-25- IB-32-19-42073-KC-KL; Наименование „1203327861/ “СИЙУАЙНС” АД“;

17. По позиция № 31381/19419 - Обект идентификационен № IB-31-22-27172-KH-KL; Наименование „1205004794ЖС П Дертлиев Л-н УПИ XI-343“;

18. По позиция № 31382/19420 - Обект идентификационен № IB-31-24-35046-KC-KL; Наименование „1205531485 бул. „Ломско шосе“ № 160“;

19. По позиция № 31394/19432 - Обект идентификационен № IB-31-22-26358-KC-KL; Наименование „1205273968,Краварник,29430.4715.31,Житен“.

При извършените 19 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

- Васил Василев – директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“;
- Владимир Вълчев – главен инженер „Превантивна поддръжка“;
- Радослав Крумов - Ръководител Направление РРНП, ДРИ.

С писмо изх. № Е-13-62-110/22.05.2026 г. във връзка с постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-03-17-1 от 09.01.2026 г. от Министерство на енергетиката, съдържащо данни за изплатени суми по договор с „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд, за които размерът на гранта е 100%, от електроразпределителното дружество е изискано: да представи информация и доказателства относно размера на получените средства и изпълнените дейности; да посочи позициите, на които тези дейности са описани в Приложение № 1; да обясни липсата в приложението на дейности, извършени с безвъзмездно придобити средства.

С писмо изх. № Е-03-17-28 от 27.05.2026 г. и на основание чл. 36, ал. 7 от Административнопроцесуалния кодекс, КЕВР е отправила искане до Министерство на енергетиката за предоставяне информация и доказателства за изплатени през 2025 г. средства по сключени договори между Министерство на енергетиката и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С писмо вх. № Е-13-62-110/16.04.2026 г. са предоставени следните документи и информация:

- настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1, поименен списък), в изискания формат, като е допълнена информация за капитализираните активи, начислената и годишната им амортизация за 2025 г.

С писмо вх. № Е-13-62-110/17.04.2026 г. горепосочените документи и информация са предоставени отново, в български лева.

С писмо вх. № Е-13-62-110/30.04.2026 г. са предоставени документи и информация относно избраните 30 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

С писмо вх. № Е-13-62-110/26.05.2026 г. е предоставена информация във връзка с Договор сключен между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и Министерство на енергетиката по проект Модернизационен фонд.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-10 от 08.06.2026 г. Същият е връчен на 08.06.2026 г. на г-жа Петя Борисова Шикова, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

С писмо вх. № Е-13-62-110/12.06.2026 г. и съгласно определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги 7-дневен срок от връчване на КП № Е-10 от 08.06.2026 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в констативния протокол. В допълнение дружеството е изложило, че при изграждане на един обект (актив) паралелно се работи по изпълнението на няколко проекта (СПП-та).

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

През 2025 г. няма настъпили промени в регламентирания работен процес на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството е регламентиран във вътрешни правила и процедури, които не са изменени през 2025 г.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма.

Инвестиционната програма на дружеството за 2025 г. е в размер на 117 109 хил. лв. и е утвърдена с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР.

Общо реализираните инвестиции за 2025 г. са на стойност 153 997 хил. лв., което е със 36 888 хил. лв. повече от планираните 117 109 хил. лв.

Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2025 г. са свързани с подмяна на средствата за търговско измерване, намаление на технологичните разходи, дигитализация, присъединяване на нови обекти на потребители и производители на електрическа енергия, изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа и за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения с цел повишаване качеството на предоставяната услуга.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че заложените средства за изкупуване и нови присъединявания на обекти на клиенти (т. 6 „Изкупуване и придобиване на енергийни обекти“ и т. 10 „Нови присъединявания“ от Приложение № 1) не могат да се прогнозират с висока точност, поради невъзможността да се предвидят намеренията на клиентите, които ще подадат заявления за присъединяване към електроразпределителната мрежа на дружеството. В същото време съществува законово задължение за присъединяване на всеки обект на клиент съгласно Закона за енергетиката. През 2025 г. са сключени 11 059 бр. договора за присъединяване на клиенти и 356 бр. договора за присъединяване на производители.

Изразходваните средства за изкупуване и присъединяване на нови потребители и производители за 2025 г. са с 47 675 хил. лв. повече спрямо планираните и възлизат на 86 027 хил. лв. За присъединяване на производители от възобновяеми източници отчетените средства в инвестиционната програма са в размер на 7 808 хил. лв.

През 2025 г. интересът към изграждане на производствени мощности от ВЕИ

остава висок, което се потвърждава от отчетения ръст на новоинсталираните мощности от ФЕЦ и ВЕЦ. През изминалата година към електроразпределителната мрежа не са присъединени нови производствени мощности от ВтЕЦ и БЕЦ.

Таблица 1. Инсталирани производствени мощности по вид ВЕИ

Вид ВЕИ	Инсталирана мощност към 31.12.2025 г. в МВт	в т.ч. новоинсталирани мощности през 2025 г. в МВт
ФЕЦ	1 019.83	206
ВЕЦ	222.80	1
ВтЕЦ	21.37	0
БЕЦ	13.65	0

В заключение дружеството е изложило, че анализира състоянието на електроразпределителната мрежа и извършва периодично актуализации в инвестиционната си програма, в съответствие с разработената и приета от дружеството Директива № 22/2022 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.“

3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

По отношение на изисканата информация във връзка с Договор сключен между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и Министерство на енергетиката (МЕ) по проект Модернизационен фонд (МФ) дружеството е посочило, че за финансовото обезпечаване на концепцията за внедряване на Smart Grid, кандидатства за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по линия на Модернизационния фонд.

На 23 декември 2024 г. е сключен договор с Министерство на енергетиката, в качеството му на Администратор на средства по МФ за Република България, по Проект „Инсталиране на интелигентни измервателни уреди, включително и свързаната с тях инфраструктура и интегриране на система за управление на измервателни данни (МОМ)“. Дейностите по изпълнението на задълженията по този договор започват в началото на 2025 г.

По силата на този договор, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД получава безвъзмездно финансиране за закупуване и внедряване на интелигентни електромери. Изплащането на безвъзмездната финансова помощ, съгласно клаузите на този договор се извършва на база платени от ЕРМ Запад фактури за доставки и дейности по монтаж и на база други разходи пряко свързани с инсталирането на интелигентните електромери, след проверка на документацията от външен одитор на всеки Отчет за изпълнени дейности към даден момент. Инсталирането на интелигентните измервателни средства се осъществява след извършените доставки.

Представена е информация за 2025 г. за изпълнени дейности, подадени одитирани Отчети, изплатени и неизплатени суми във връзка с Договора с МЕ за проект МФ.

В таблицата по-долу са показани изпълнените дейности, финансирани със средства от МФ през 2025 г., както и информация относно подадените Отчет и искания за възстановяване на извършени разходи към МЕ и съответно извършените плащания:

Етап	Вид дейност	Обща стойност на подадени искания от ЕРМ Запад	Дата подадено искане към МЕ	Дата получено плащане от МЕ	Получена сума към 31.12.2025 г.	Неплатена сума към 31.12.2025
1.1.1.	доставки Електромери	6 103 645,46	14.05.2025	30.12.2025	6 103 645,46	-
2.1.1.	Монтаж, капитализиран труд ЕРМ и лицензии-м.02/03/04. 2025 г.	1 026 813,83	14.07.2025			1 026 813,83
1.2.2.	Доставки Електромери	13 525 820,45	09.10.2025	30.12.2025	13 525 820,45	
2.2.2.	Монтаж и капитализиран труд ЕРМ-м. 05/06/072025 г.	427 078,82	09.10.2025			427 078,82
1.3.3.	Доставки Електромери	5 326 572,50	14.11 2025	30.12.2025	5 326 572,50	-
2.3.3.	Монтаж (до м. 11.2025 г. вкл.)-капитализиран труд ЕРМ-м. 08/09/10. 2025 г.	1 561 024,70	28.11 2025			1 561 024,70
Общо сума към 31.12.2025 г.:		27 970 955,76			24 956 038,41	3 014 917,35
Общо за ЕЛЕКТРОМЕРИ:		24 956 038,41			24 956 038,41	
Общо за МОНТАЖ (вкл.: ЕРМ труд и Лицензии):		3 014 917,35				3 014 917,35

**Посочените суми са в лева без ДДС*

От таблицата е видно, че от дружеството са извършени и платени разходи за монтаж и лицензии в размер на 3 014 917,35 лв., които не са изплатени от МЕ.

ЕРМ Запад информира, че през отчетния период отчетени инвестиционни средства по този проект са в размер на 21 679 хил. лв., насочени за подмяна на съществуващи електромери с интелигентни измервателни устройства.

В писмото е предоставено Приложение „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по проект за безвъзмездно финансиране по Модернизационен фонд“, съдържащо информация за изпълнените през 2025 г. инвестиционни обекти, финансирани чрез безвъзмездна финансова помощ по линия на Модернизационния фонд.

Инвестиционните разходи, финансирани по линия на МФ, не са включени в представената информация в Приложение № 1 предоставена с писмо от 17.04.2026 г., тъй като активите са придобити с външно безвъзмездно финансиране и не се финансирани със собствени средства на дружеството. С оглед на недопускане на включване на разходи, които не следва да бъдат възстановявани чрез цените, същите не са включени в подаденото на 17.04.2026 г. Приложение № 1, тъй като придобиването на тези активи не следва да бъде отчетено като инвестиционни разходи за целите на регулаторния преглед.

В годишния доклад по лицензията в частта отнасяща се за изпълнението на инвестициите на стр. 19, е отбелязано, че „извършените от ЕРМ Запад инвестиции за 2025 г. са в размер на 153 997 хил. лв., отнасят се за развитие и подобряване на мрежата, намаление на технологичните разходи, за изграждане на нови и

реконструкция на съществуващи съоръжения, както и изкупуване на изградени от трети лица съоръжения и включва само регулаторно признатите инвестиции.

С включването на тези средства общият размер на инвестициите в електроразпределителната мрежа достига **175 676** хил. лв.

Дружеството информира, че в подаденото заявление за цени с вх. № Е-13-62-101/31.03.2026 г. е посочило, че получените от него средства не са включени в отчета за изпълнението на инвестициите, като те не намират отражение и в предложените тарифи. Същите ще бъдат включени в регулаторната база на активите за следващия регулаторен период, като активи придобити по безвъзмезден начин и чрез финансираня.

В Приложение № 1 към писмо вх. № Е-13-62-110/17.04.2026 г. е представен „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ в искания формат, като е допълнена информация за капитализираните активи, тяхната начислена и годишна амортизация за 2025 г.

Таблица 2. Прогнозни стойности, отчетени инвестиции и капитализирани активи за 2025 г.

План инвестиции		Отчет инвестиции		Отчет капитализация		
Планирани инвестиции 2025 г.	Планирани инвестиционни обекти	Отчетени инвестиции 2025 г.	Отчетени инвестиционни обекти	Капитализирани активи 2025 г.	Капитализирани обекти	Годишна амортизация на капитализирани и активи
<i>хил. лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>хил. лв.</i>
117 109	29 244	153 997	29 421	101 383	15 053	8 643

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че за 2025 г. реализираните инвестиции са в размер на 153 997 хил. лв., което е с 36 888 хил. лв. повече, спрямо одобрените в размер на 117 109 хил. лв.

Общо отчетените инвестиционни обекти са 29 421 бр., което е със 177 бр. повече от планираните 29 244 бр.

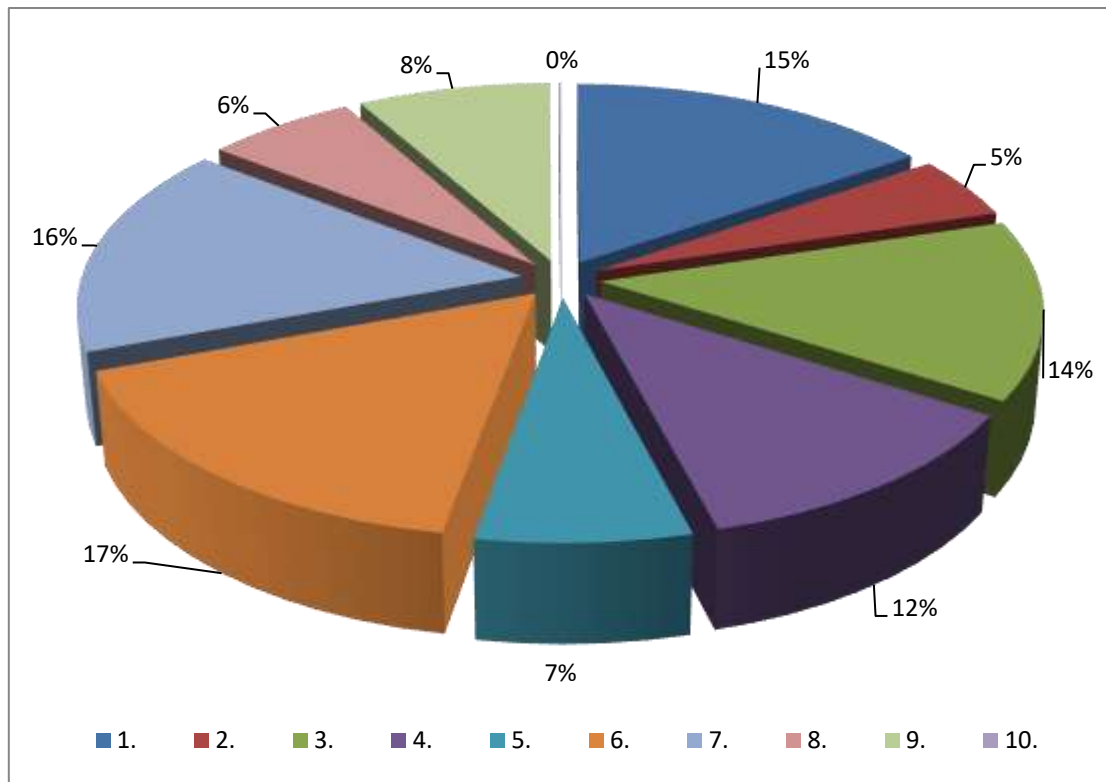
През 2025 г. са въведени в експлоатация 15 053 бр. обекти на стойност 101 383 хил. лв. Посочената годишна амортизация в Приложение № 1 в размер на 8 643 хил. лв. е само за въведените в експлоатация инвестиционни обекти и е определена въз основа на начислената амортизация от датата на въвеждане на съответния актив в експлоатация. Приложен е линеен метод на амортизация, съгласно изискванията на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Таблица 3. Предвидени прогнозни стойности, брой планирани обекти и общ брой обекти според направлението за включване в инвестиционната програма

Направление за включване в инвестиционната програма	Брой планирани обекти	Общ брой обекти	Прогнозна стойност <i>лв.</i>
1. Изграждане на съоръжения за обновяване на	1 658	1 818	18 107 118

електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия			
2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове	39	41	5 629 788
3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения	1 539	1 800	16 065 880
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост	4 325	5 283	14 000 000
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	20	48	8 000 000
6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи	2 076	2 500	19 350 000
7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	19 343	22 734	19 000 000
8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения	77	102	7 377 000
9. Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност - телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	159	190	9 478 780
10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие	8	8	100 000
ОБЩО	29 244	34 524	117 108 566

Графика 1. Отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според направлението за включване в инвестиционната програма



Легенда - графика 1:

1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове.

3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

9. Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност - телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие.

За 2025 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 117 108 566 лв.

Най-голям бюджет за 2025 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“, а именно – 19 350 000 лв.

(16,5%). В това направление са включени 2 076 бр. планирани инвестиционни обекти и за тях прогнозната инвестиция е както следва:

- 18 998 114 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № IB-31-14-30269-KC-KL, наименование „1201523908 Г-България до Джъмбо“;
- 199 837 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № IB-33-22-11059-BC-GC, наименование „1205089866 ДП ФЕЦ 4.99MW гр. Тръстеник“;
- 149 976 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № IC-32-25-44037-TP-AC, наименование „Изкупуване ТП Жилищен Блок Белица“;
- за останалите 2 073 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях или общо 2 073 лв.

На следващо място, е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, а именно – 19 000 000 лв. (16,2%). В това направление са включени 19 343 бр. планирани инвестиционни обекти и за тях прогнозната инвестиция е както следва:

- 18 980 658 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № IB-32-24-42233-TA, наименование „1205828198/СОЛАРИКС“;
- за останалите 19 342 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях или общо 19 342 лв.

На трето място, по размер на прогнозна стойност на инвестициите за 2025 г., се нарежда направление „1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия“, по което дружеството е прогнозирано инвестиции за 2025 г. в общ размер на 18 107 118 лв. (15,5%). В това направление са включени 1 658 бр. планирани обекти.

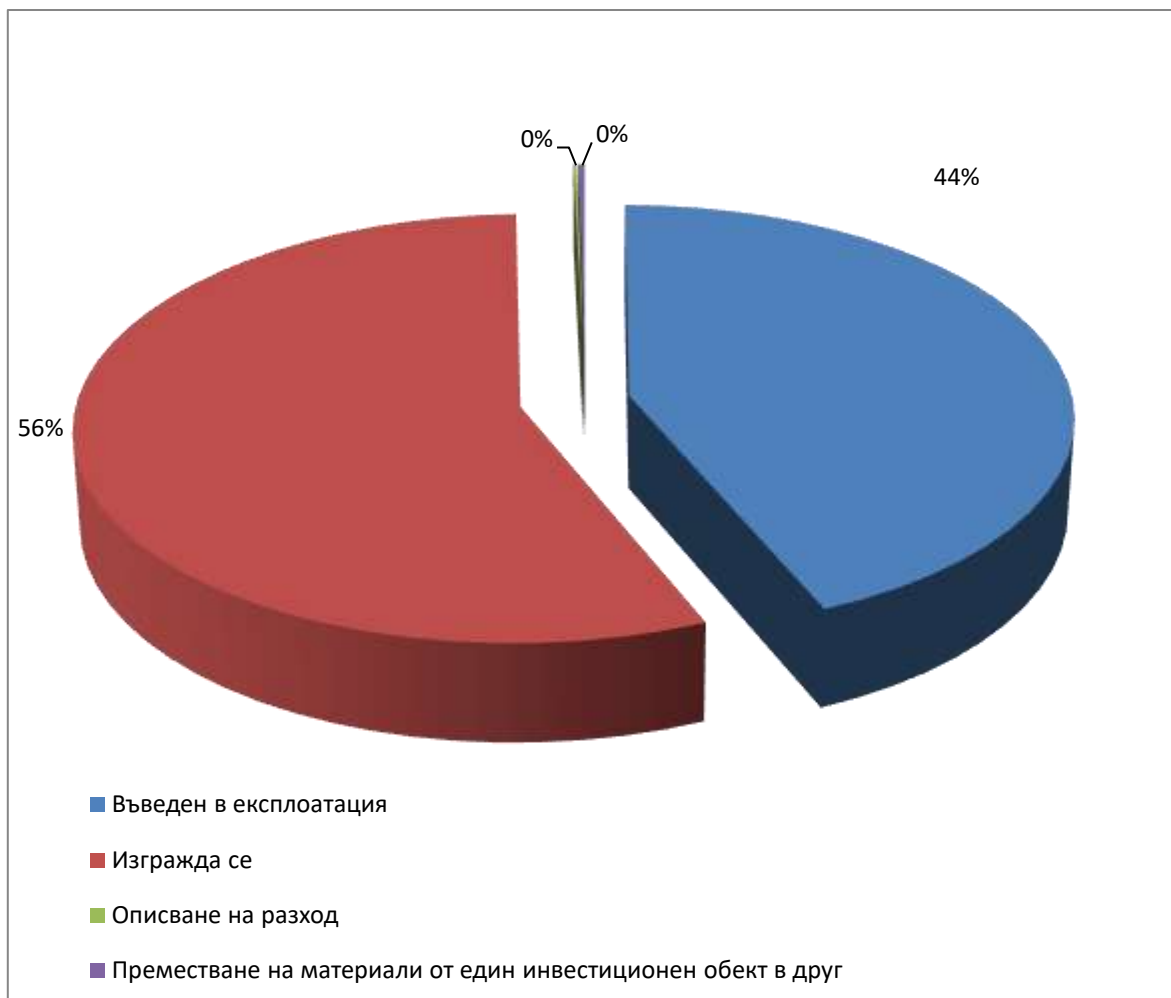
Общата стойност на действително направените през 2025 г. разходи за включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти е в размер на 153 996 757 лв.

Таблица 4. Етап на изпълнение на инвестиционните обекти

	Обекти	Действително направени разходи	Капитализирани активи
	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	34 524	153 996 758*	101 383 028
Въведен в експлоатация	15 053	76 768 276	101 383 028
Изгражда се	19 329	77 661 065	0
Описване на разход	51	-160 734	0
Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг	91	-271 849	0

*Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Графика 2. Съотношение на брой инвестиционни обекти според етап на изпълнение



От Таблица 4 и Графика 2 е видно, че:

- 44% от инвестиционните обекти, включени в Приложение № 1, са въведени в експлоатация през 2025 г., като за същите действително направените разходи през 2025 г. са в размер на 76 768 276 лв., а са отразени капитализирани активи в размер на 101 383 028 лв.;

- общата стойност на действително направените разходи през 2025 г. за 91 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ е „минус“ 271 849 лв. и за същите е отразена нулева стойност на капитализирани за 2025 г. активи;

- 56% от обектите, включени в инвестиционната програма за 2025 г., са с посочен етап на изпълнение „Изгражда се“ и същите са с отразени действително направени разходи в размер на 77 661 065 лв. и нулева стойност на капитализирани за 2025 г. активи;

- общата стойност на действително направените разходи през 2025 г. за 51 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Отписване разход“ е „минус“ 160 734 лв. и за същите е отразена нулева стойност на капитализирани за 2025 г. активи.

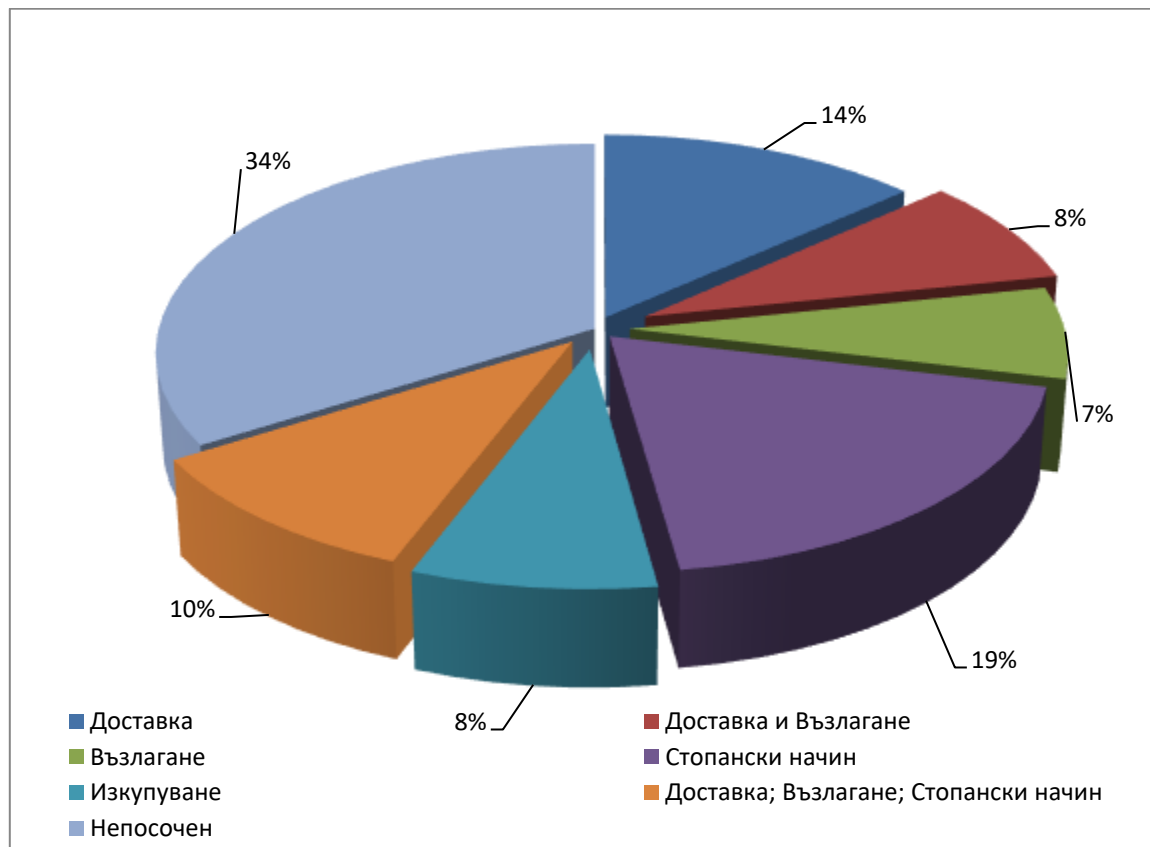
Таблица 5. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 15 053 бр. инвестиционни обекти

Начин на придобиване	Обекти	Действително направени разходи през 2025 г. *	Капитализирани активи 2025 г.

	бр.	лв.	лв.
Доставка	2 019	9 811 060	12 594 737
Доставка и Възлагане	1 252	11 409 863	12 936 424
Възлагане	1 064	4 816 085	6 095 045
Стопански начин	2 859	9 390 293	10 858 905
Изкупуване	1 210	27 950 426	28 633 218
Доставка; Възлагане; Стопански начин	1 547	13 390 547	14 337 890
Непосочен	5 102	0	15 926 809

*Разликата в размер на 2 (два) лв. при сумиране спрямо данните от Приложение № 1 е получена вследствие на закръгляния.

Графика 3. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начина на придобиване



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 6.

Таблица 6. (част 1)

Направление за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти														
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2025 г. за всички планирани обекти	Въведени в експлоатация планирани обекти	Действително направени разходи през 2025 г. за всички въведени в експлоатация планирани обекти	Непланирани и инвестиционни обекти	Действително направени разходи през 2025 г. за всички непланирани обекти	Въведени в експлоатация непланирани обекти	Действително направени разходи през 2025 г. за всички въведени в експлоатация непланирани обекти	Общо	Действително направени разходи през 2025 г.	Капитализирани активи 2025 г.		Начислена амортизация за 2025 г.	Годишна амортизация за 2025 г.
												бр.	лв.		
ОБЩО	29 244	117 108 566	154 539 984 *	9 910	76 906 277	5 280	-543 224 *	5 143	-138 001	34 524	153 996 760 *	15 053	101 383 027 *	5 135 252 *	8 642 874
1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия	1 658	18 107 118	13 419 918	394	4 870 677	160	-67 915	151	-156	1 818	13 352 003	545	6 154 353	147 528	414 677
2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове	39	5 629 788	3 497 984	7	6 936	2	-30 000	1	0	41	3 467 984	8	10 333	244	578

3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения	1 539	16 065 880	13 099 146	658	6 806 449	261	-52 522	239	-19 553	1 800	13 046 624	897	8 976 765	214 863	526 240
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост	4 325	14 000 000	15 142 842	2 409	10 061 526	958	-21 155	939	-4 145	5 283	15 121 687	3 348	12 500 049	571 805	1 508 975
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	20	8 000 000	7 606 751	20	7 606 751	28	0	28	0	48	7 606 751	48	7 688 080	633 956	961 010
6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи	2 076	19 350 000	44 816 824	1 208	28 005 013	424	-55 125	422	-54 587	2 500	44 761 699	1 630	32 998 843	1 476 473	1 998 671
7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	19 343	19 000 000	41 576 647	5 083	11 062 260	3 391	-310 197	3 314	-59 560	22 734	41 266 450	8 397	22 832 011	1 152 039	1 933 573
8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения	77	7 377 000	3 331 638	40	1 186 945	25	-6 310	18	0	102	3 325 328	58	1 689 020	52 135	177 508

9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	159	9 478 780	11 909 090	85	7 251 415	31	0	31	0	190	11 909 090	116	8 487 075	885 536	1 116 992
10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие	8	100 000	139 144	6	48 305	0	0	0	0	8	139 144	6	46 500	673	4 650

* Разликите в размер на 1 (един) лв. / 2 (два) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица 6. (част 2)

Направление за включване в инвестиционната програма	Въведени в експлоатация инвестиционни обекти				
	Обекти	Действително направени разходи през 2025 г.	Капитализирани активи 2025 г.	Начислена амортизация за 2025 г.	Годишна амортизация за 2025 г.
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
ОБЩО	15 053	76 768 276	101 383 029*	5 135 252*	8 642 874
1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия	545	4 870 521	6 154 353	147 528	414 677
2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове	8	6 936	10 333	244	578
3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения	897	6 786 896	8 976 765	214 863	526 240
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост	3 348	10 057 381	12 500 049	571 805	1 508 975
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	48	7 606 751	7 688 080	633 956	961 010
6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи	1 630	27 950 426	32 998 843	1 476 473	1 998 671
7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	8 397	11 002 700	22 832 011	1 152 039	1 933 573
8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения	58	1 186 945	1 689 020	52 135	177 508
9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	116	7 251 415	8 487 075	885 536	1 116 992
10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие	6	48 305	46 500	673	4 650

*Разликите в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица 6. (част 3)

Направление за включване в инвестиционната програма	Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти (Изгражда се)				
	Обекти	Действително направени разходи през 2025 г.	Капитализирани активи 2025 г.	Начислена амортизация за 2025г.	Годишна амортизация за 2025 г.

	ОБЩО	капита лизира ни	некапитал изирани	ОБЩО	капи тали зира ни	некапитализир ани			ОБ ЩО	капит ализи рани	некапит ализира ни	ОБ ЩО	капита лизира ни	некапи тализи рани
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	19 329	0	19 329	77 661 067*	0	77 661 067*	0	0	0	0	0	0	0	0
1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия	1 264	0	1 264	8 549 241	0	8 549 241	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове	27	0	27	3 518 407	0	3 518 407	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения	881	0	881	6 292 698	0	6 292 698	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост	1 916	0	1 916	5 081 316	0	5 081 316	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи	868	0	868	16 811 810	0	16 811 810	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	14 260	0	14 260	30 514 388	0	30 514 388	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения	37	0	37	2 144 693	0	2 144 693	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	74	0	74	4 657 675	0	4 657 675	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие	2	0	2	90 839	0	90 839	0	0	0	0	0	0	0	0

*Разликите в размер на 2 (два) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица б. (част 4)

Направление за включване в инвестиционната програма	Отписване на разход												
	Обекти			Действително направени разходи през 2025 г.			Капитализирани активи 2025 г.	Начислена амортизация за 2025 г.			Годишна амортизация за 2025 г.		
	ОБЩО	капи тали зира ни	нека пита лизи рани	ОБЩО	капита лизира ни	некапитализи рани		ОБЩО	капита лизира ни	нека пита лизи рани	ОБЩО	капитализи рани	некапитализи рани

	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	51	0	51	-160 734	0	-160 734	0	0	0	0	0	0	0	0
1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия	3	0	3	-5 897	0	-5 897	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове	6	0	6	-57 359	0	-57 359	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост	4	0	4	-2 073	0	-2 073	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи	1	0	1	-207	0	-207	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	30	0	30	-88 888	0	-88 888	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения	7	0	7	-6 310	0	-6 310	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 6. (част 5)

Направление за включване в инвестиционната програма	Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг														
	Обекти			Действително направени разходи през 2025 г.			Капитализирани активи 2025 г.		Начислена амортизация за 2025 г.			Годишна амортизация за 2025 г.			
	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани			ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.		

ОБЩО	91	0	91	-271 848*	0	-271 848*	0	0	0	0	0	0	0	0
1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия	6	0	6	-61 862	0	-61 862	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения	22	0	22	-32 969	0	-32 969	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост	15	0	15	-14 937	0	-14 937	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи	1	0	1	-331	0	-331	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	47	0	47	-161 749	0	-161 749	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

*Разликите в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 117 108 566 лв. Отчетените действително направени разходи за 2025 г. са в размер на 153 996 758 лв., което е със 36 888 192 лв. повече спрямо планираните разходи;

- През 2025 г. са въведени в експлоатация общо 15 053 бр. инвестиционни обекти (или 57% от включените в инвестиционната програма обекти), за които са отчетени действително направени разходи в размер на 76 768 276 лв. и за същите обекти са капитализирани активи на стойност 101 383 028 лв.;

- Най-голямата прогнозна стойност е за инвестиционни обекти, свързани с „Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“, а именно – 19 350 000 лв.

(16,5%). На следващо място, е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“ в размер на 19 000 000 лв. (16,2%);

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2025 г. (44 816 824 лв.) за инвестиционни обекти, свързани с „Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“. На следващо място, отчетените действително направени разходи през 2025 г. в размер на 41 576 647 лв. са по направление „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 22 734 бр., или 65,8%, са отнесени към направление „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- За 2025 г. са отчетени действително направени разходи в размер на 77 661 065 лв. за 19 329 бр. инвестиционни обекти (или 55,99% от включените в инвестиционната програма обекти), които не са въведени в експлоатация;

- За същата година са отчетени и действително направени разходи към „Описване на разход“, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 160 734 лв. за 51 бр. инвестиционни обекти. За тези обекти електроразпределителното дружество не е капитализирало активи за 2025 г. и не са отчетени начислена амортизация за 2025 г. и годишна амортизация за 2025 г.;

- За 2025 г. са отчетени и действително направени разходи към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 271 849 лв. за 91 бр. инвестиционни обекти. За тези обекти електроразпределителното дружество не е капитализирало активи за 2025 г. и не са отчетени начислена амортизация за 2025 г. и годишна амортизация за 2025 г.;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2025 г. е в размер на 5 135 253 лв. и е относима само към въведени в експлоатация обекти;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2025 г. е в размер 8 642 874 лв. и е относима единствено към въведени в експлоатация обекти.

4. По т. 4 от работната програма: Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

От предоставените към писмо изх. № ERMZ-OUT-1796/30.04.2026 г. документи за 30 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 19 бр. от тях, се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № IC-31-25-33022-IP-AC; Наименование „Рек-ция ТП Винаца 6, 31-693“, по позиция № 119 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 100 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 85 877,5 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 85 877,5 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 85 877,5 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-25-33022-IP-AC съгласно Протокол № 14 от 05.08.2025 г. и Протокол № 14 от 05.09.2025 г. за заприходяване на активи – 85 877,50 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са два броя Протоколи образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 05.08.2025 г. и 05.09.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

4.2. Обект идентификационен № IC-33-12-10533-TP-EO-OC; Наименование „Нов БКТП /подмяна ТП 127/ в гр. Плевен“, по позиция № 909 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 75 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 130,01 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 53 570 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 54 130,01 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-12-10533-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от 18.08.2025 г. и Разрешение за ползване № ДК-07-ПЛ-107 от 18.08.2025 г. за заприходяване на активи – 54 130,01 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.08.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са два броя Протоколи образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 18.08.2025 г. и 18.08.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

4.3. Обект идентификационен № IC-31-25-16036-IP-AC; Наименование „Реконстр.АС част/ ТП 12-509, SF_6002“, гр. София, Север-Изток , по позиция № 911 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 64 724 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 64 724,2 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 64 724,2 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 64 724,2 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-25-16036-IP-AC съгласно Протокол № 14 от 18.08.2025 г. и от 14.10.2025 г. за заприходяване на активи – 64 724,2 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са два броя Протоколи образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 18.08.2025 г. и 14.10.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

4.4. Обект идентификационен № IC-31-25-16037-IP-AC; Наименование „Реконстр.АС част/ ТП 12-188, SF_5989“, по позиция № 912 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 67 382 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 67 382,4 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 67 382,4 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 67 382,4 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-25-16037-IP-AC съгласно Протокол № 14 от 18.08.2025 г. и от 14.10.2025 г. за заприходяване на активи – 64 724,2 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са два броя Протоколи образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 18.08.2025 г. и 14.10.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

4.5. Обект идентификационен № IC-31-24-45039-TP-EO-OC; Наименование Монт. на реактор 1 000kVA ОРУ П/ст Бояна, гр. София, Юг-Запад, по позиция № 914 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 70 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 77 091,27 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 73 605,05 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 77 091,27 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-45039-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от 28.11.2025 г. и Протокол № 14 от 13.05.2025 г. за заприходяване на активи – 77 091,27 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са два броя Протоколи образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 16.05.2025 г. и 28.11.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

4.6. Обект идентификационен № IC-33-12-10446-BC-GC; Наименование „Рехабилитация ВЛ 20kV „Могилата“, по позиция № 1339 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 608 800 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 300 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 997 118,63 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 335 243,37 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 335 243,37 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-12-10446-BC-GC съгласно Протокол № 14 от 18.11.2025 г. и Протокол № 14 от 18.11.2025 г. за заприходяване на активи – 335 243,37 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са два броя Протоколи образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 18.11.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

4.7. Обект идентификационен № IC-31-24-45106-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор в ОРУ ПС Красно село“, по позиция № 1632 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 120 947,00 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 120 947,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 120 947,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-45106-TP-EO-OC, IC-31-24-45106-TP-AC, IC-31-24-45106-TA и IC-31-24-45106-PR съгласно Протокол № 14 от месец 12.2025 г. за заприходяване на активи – 156 492,20 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 03.09.2025 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-31-24-45106-TP-AC (СМР е 26 357,36 лв.).

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

Във връзка с отразената в т. 4.7. от КП № Е-10/08.06.2026 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-2353/12.06.2026 г. електроразпределителното дружество е посочило, че установената разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи представлява заприходените активи по приложения протокол на обекти: IC-31-24-45106-TP-AC – 30 413,20 лв.; IC-31-24-45106-TA - 132 лв.; IC-31-24-45106-PR – 5 000 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-24-45106-TP-EO-OC се получава общата стойност 156 492,20 лв. (120 947,00 лв. + 30 413,20 лв. + 132 лв. + 5 000 лв.= 156 492,20 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № IC-31-25-22005-KC-KL; Наименование „нов каб. СрН 10кВ,ТП 21-413 до ТП Sf_8320“, по позиция № 1633 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 384 055 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 286 167,25 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 286 167,25 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 286 167,25 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-45106-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от месец 12.2025 г. за заприходяване на активи – 286 167,25 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 14 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 22.12.2025 г.

Не е установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

4.9. Обект идентификационен № IC-32-19-31012-KC-KL; Наименование „КЛ СрНН Пип. Чифлик- Метален цех ИП2019“, по позиция № 1768 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 119 130,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 96 687,75 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 96 687,75 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 96 687,75 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-19-31012-KC-KL съгласно Протокол № 14/12 от 22.10.2025 г. за заприходяване на активи – 96 687,75 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 22.10.2025 г.

Не е предоставено издадено Разрешение за ползване (РП) или Удостоверение за въвеждане в експлоатация (УВЕ). В предоставената с писмо вх. № Е-13-62-110/30.04.2026 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект идентификационен № IC-32-19-31011-KC-KL; Наименование „КЛ СрНН П. Чифлик-РОМ 128-Електрон ИП2019“, Перник-Кюстендил, по позиция № 1772 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 155 440,70 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 155 440,70 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 155 440,70 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-19-31011-KC-KL съгласно Протокол № 14/12 от 21.10.2025 г. за заприходяване на активи – 166 246,22 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 21.10.2025 г.

Не е предоставено издадено РП или УВЕ. В предоставената с писмо вх. № Е-13-62-110/30.04.2026 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.10. от КП № Е-10/08.06.2026 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-2353/12.06.2026 г. електроразпределителното дружество е посочило, че установената разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи представлява заприходените активи по приложения протокол на обекти: IC-32-19-31011-KC-SP – 5 893,99 лв.; IC-32-19-31011-LK - 210 лв.; IC-32-19-31011-PR – 2 710,30 лв.; IC-32-19-31011-TA – 1 991,23 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-32-19-31011-KC-KL се получава общата стойност 166 246,22 лв. (155 440,70 лв. + 5 893,99 лв. + 210 лв. + 2 710,30 лв. + 1 991,23 лв. = 166 246,22 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.11. Обект идентификационен № IC-32-18-23042-KC-KL; Наименование „Изместване КЛ 20kV от ТП Спортпром“, по позиция № 1813 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на

качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 185 357,35 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 171 556 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 177 061,17 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-18-23042-KC-KL съгласно Протокол № 14 от 15.12.2025 г. за заприходяване на активи – 177 061,17 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 от ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 15.12.2025 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-32-18-23042 (СМР е 104 369,94 лв.).

Не е предоставено издадено РП или УВЕ. В предоставената с писмо вх. № Е-13-62-110/30.04.2026 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.11. от КП № Е-10/08.06.2026 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-2353/12.06.2026 г. електроразпределителното дружество е посочило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 177 061,17 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи в размер на 185 357,35 лв. за обекта, представлява направени през 2018 г., 2021 г. и 2022 г. разходи в размер на 8 296,18 лв. които са заведени като актив през 11.2023 г.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.12. Обект идентификационен № IC-31-24-16037-ВН-УН; Наименование „ВМНН ТП Съвет Казичене Д№12-315, SF 2695“, по позиция № 3214 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 300 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 300 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 253 930,29 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 253 930,29 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 52 246,00 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-16037-ВН-УН съгласно Протокол № 14 от месец 07.2025 г. за заприходяване на активи – 13 496,28 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.07.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са Протокол образец 4 на ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 30.07.2025 г., в който фигурира *обект с идентификационен № IC-31-24-16037-ВН-УН.*

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.13. Обект идентификационен № IC-32-25-12020-ВН-ЕТ; Наименование „ИП 2025 МТП Сирман, Батулия, SO 1779 ИЕТ“, по позиция № 8127 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 60 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 53 349,09 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 53 349,09 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 49 995,64 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-25-12020-ВН-ЕТ съгласно Протокол № 14/12 от 25.09.2025 г. за заприходяване на активи – 49 995,64 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Не е предоставено Разрешение за ползване.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.14. Обект идентификационен № IC-32-25-12018-ВН-ЕТ; Наименование „ИП 2025 ТП Воденицата Своге, SO 2147 ИЕТ“, по позиция № 8130 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 80 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 53 723,34 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 56 036,82 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 49 775,70 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-25-12018-ВН-ЕТ съгласно Протокол № 14 от 25.09.2025 г. на стойност 49 775,70 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставена е Заповед № 6418/2025 г. за поставяне под напрежения.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.15. Обект идентификационен № IC-32-25-12021-ВН-ЕТ; Наименование „ИП 2025 МТП Луково 3, SO_1787 ИЕТ“, по позиция № 8135 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 65 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 64 203,59 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 64 203,59 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 62 788,70 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-25-12021-ВН-ЕТ съгласно Протокол № 14 от 25.09.2025 г. на стойност 62 788,70 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставена е Заповед № 6418/2025 г. за поставяне под напрежение.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.16. Обект идентификационен № IC-32-25-12019-ВН-ЕТ; Наименование „ИП 2025 МТП Бельови къщи, SO_1776 ИЕТ“, по позиция № 8137 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 70 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 65 854,91 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 58 120,32 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 58 120,32 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-25-12019-ВН-ЕТ съгласно Протокол № 14 от 25.09.2025 г. на стойност 58 120,32 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.09.2025 г.,

като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставена е Заповед № 6418/2025 г. за поставяне под напрежение.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.17. Обект идентификационен № IC-32-25-31016-BC-GC; Наименование „ВЕЛ Еремия KN0402 2бр. ТТПСЕ“, по позиция № 9185 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Направления за включване в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 52 400,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 20 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 246,00 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 52 246,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 52 246,00 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-25-31016-BC-GC съгласно Протокол № 14 от месец 11.2025 г. за заприходяване на активи – 52 246,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 13.11.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са Протокол образец 4 на ведомствена приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 13.11.2025 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-32-25-31016-BC-GC.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.18. Обект идентификационен № IC-32-24-15090-BC-GC; Наименование „1205273968,Краварник,29430.4715.31, Житен“, по позиция № 9186 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Направления за включване в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 52 446 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 20 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 407,75 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 52 407,75 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 52 407,75 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-24-15090-BC-GC съгласно Протокол № 14 от 18.03.2025 г. – 52 407,75 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.03.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставена е Заповед № 1760/2025 г. за поставяне под напрежения.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.19. Обект идентификационен № IC-31-24-20001-IP-VN; Наименование „СМР А.Мицкевич 2А“, по позиция № 9234 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Направления за включване в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 52 800,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 755 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 52 755 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 56 595,08 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-20001-IP-VN съгласно Протокол № 14 от месец 05.2025 г. за заприходяване на активи – 56 595,08 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.20. Обект идентификационен № IC-31-24-30001-IP-VN; Наименование „СМР Гинци 32“, по позиция № 9235 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Направления за включване в инвестиционната програма: Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност – телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 58 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 56 520 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 56 520 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 56 520 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-30001-IP-VN съгласно Протокол № 14 от месец 05.2025 г. за заприходяване на активи – 56 520 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.21. Обект идентификационен № IB-31-20-10175-КН-КЛ; Наименование „1203555581 Слав Строй ООД“, по позиция № 11020 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за

присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 022 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 50 022 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 50 222 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-31-20-10175-КН-КЛ съгласно Протокол № 14 от месец 04.2025 г. за заприходяване на активи – 50 222 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.04.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.22. Обект идентификационен № IB-31-22-14120-КН-КЛ; Наименование „1204736952 Елегант София ООД“, по позиция № 11021 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 053 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 50 053 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 50 053 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-31-22-14120-КН-КЛ съгласно Протокол № 14 от месец 05.2025 г. за заприходяване на активи – 50 053 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.23. Обект идентификационен № IB-31-14-30269-KC-KL; Наименование „1201523908 Г-България до Джъмбо“, по позиция № 11248 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 18 998 114 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 026 720 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 026 720 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 1 026 720 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-31-14-30269-KC-KL съгласно Протокол № 14 от месец 05.2025 г. за заприходяване на активи – 507 399 лв., 507 399 лв., 2 889 лв. и 9 309 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставено Разрешение за ползване № СТ-05-20/19.04.2025г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.24. Обект идентификационен № IC-33-25-11030-AC-IP; Наименование „СМР адм. сгр. ул. Панега 2“, по позиция № 11021 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 280 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 280 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 84 217,5 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 84 217,5 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 84 217,5 лв.

Стойността на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-25-11030-AC-IP съгласно Протокол № 14 от месец 12.2025 г. за заприходяване на активи – 103 946,50 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.25. Обект идентификационен № IB-32-19-42073-KC-KL; Наименование „1203327861/ “СИЙУАЙНС” АД“, по позиция № 31379 и 19417 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 92 500,00 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 92 500,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 92 500,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-32-19-42073-KC-KL съгласно Протокол № 14/12 от 03.07.2025 г. за заприходяване на активи – 92 540,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 03.07.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставено е Разрешение за ползване № СТ-05 1479/24.10.2012 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.

4.26. Обект идентификационен № IB-31-22-27172-KH-KL; Наименование „1205004794ЖС П Дертлиев Л-н УПИ XI-343“, по позиция № 31381 и 19419 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 96 916,45 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 96 916,45 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 92 950,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № ИВ-31-22-27172-КН-КЛ съгласно Протокол № 14 от 31.03.2025 г. за заприходяване на актив с № 22355308 – 96 365,44 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 на ведомствена приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 31.03.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.26. от КП № Е-10/08.06.2026 г. констатация, с писмо изх. № ЕRMZ-OUT-2353/12.06.2026 г. електроразпределителното дружество е посочило, че установената разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи представлява заприходените активи по приложения протокол на обекти: ИВ-31-22-27172-КН-ЕТ – 3 415,66 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект ИВ-31-22-27172-КН-КЛ – 92 949,78 лв., а не както е записано в протокол № Е-10 – 92 950,00 лв., се получава общата стойност на заведения през 2025 г. ДМА 96 365,44 лв. (92 949,78 лв. + 3 415,66 лв. = 96 365,44 лв.).

За ИВ-31-22-27172-КН-КЛ през 2024 г. са извършени разходи в размер на 615,66 лв., а през 2025 г. в размер на 96 300,79 лв. Общата отчетна стойност на обекта е формирана от натрупаните разходи през двата отчетни периода и възлиза на 96 916,45 лв. След датата на приемане и завеждане на актива през 2025 г. са извършени допълнителни разходи в размер на 3 966,67 лв., които са заведени като ДМА през 2026 г. Посочените разходи формират разликата между стойността на актива, заведена през 2025 г. в размер на 92 949,78 лв., и окончателната отчетна стойност на инвестиционния обект.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.27. Обект идентификационен № ИВ-31-24-35046-КС-КЛ; Наименование „1205531485 бул. „Ломско шосе“ № 160“, по позиция № 31382 и 19420 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 96 755,74 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 96 755,74 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 96 755,74 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-31-24-35046-KC-KL съгласно Протокол № 14 от 17.07.2025 г. за заприходяване на актив с № 22355853 – 68 755,74 лв., 28 000,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.07.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 на ведомствена приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 17.07.2025 г. Предоставено е Разрешение за ползване № СТ-05 396/17.07.2012 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.27. от КП № Е-10/08.06.2026 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-2353/12.06.2026 г. електроразпределителното дружество е изложило, че счита че няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи, тъй като разхода 96 755,74 лв. е разпределен и капитализиран в два отделни актива, както следва: Актив № 22355853 – на стойност 68 755,74 лв. и Актив № 22355855 – на стойност 28 000,00 лв. Сборът от стойностите на двата актива е 96 755,74 лв., като са предоставени и двата протокола за заприходяване на активите.

4.28. Обект идентификационен № IB-31-23-22237-TP-EO-OC; Наименование „1205297158, Павел Шатев №46, Факултета“ № 160“, по позиция № 31385 и 19423 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 107 321,16 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 103 053,3 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 100 615,18 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-31-23-22237-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от 17.07.2025 г. за заприходяване на актив – 24 889,68 лв. и 100 955,35 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 на ведомствена приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 31.03.2025 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.28. от КП № Е-10/08.06.2026 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-2353/12.06.2026 г. електроразпределителното дружество е посочило, че установената разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи представлява заприходените активи по приложения протокол на обекти: IB-31-23-22237-ТА – 340,17 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IB-31-23-22237-TP-EO-OC – 100 615,18 лв., се получава общата стойност на заведения през 2025 г. ДМА 100 955,35 лв. (100 615,18 лв. + 340,17 лв. = 100 955,35 лв.).

За IB-31-23-22237-TP-EO-OC през 2024 г., са извършени разходи в размер на 4 267,86 лв., а през 2025 г. в размер на 103 053,30 лв. Общата отчетна стойност на обекта е формирана от натрупаните разходи през двата отчетни периода и възлиза на 107 321,16 лв. След датата на приемане и завеждане на актива са извършени допълнителни разходи в размер на 6 705,98 лв., които ще се заведат като ДМА през 06.2026 г. и представляват разликата до заведените през 2025 г. – 100 615,18 лв.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.29. Обект идентификационен № IB-32-21-13295-КН-КЛ; Наименование „1204261380 Иван Димитров Ботевград“, по позиция № 31387 и 19425 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 129 830,12 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 110 343,01 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 8 485,49 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-32-21-13295-КН-КЛ съгласно Протокол № 14 от 11.09.2025 г. за заприходяване на актив – 8 485,49 лв. и 129 830,12 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Протокол образец 4 на ведомствена приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 11.09.2025 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.29. от КП № Е-10/08.06.2026 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-2353/12.06.2026 г. електроразпределителното дружество е изложило, че счита че няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи, тъй като стойността на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица е 129 830,12 лв. и стойността на заведения актив съгласно Протокол № 14 е в размер на 129 830,12 лв.

4.30. Обект идентификационен № IB-31-22-26358-KC-KL; Наименование „1205273968,Краварник,29430.4715.31, Житен“, по позиция № 31394/19432 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1,00 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 1,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 210 357,72 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 208 195,09 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 206 231,47 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-31-22-26358-KC-KL съгласно Протокол № 14 от 15.07.2025 г. за актив № 22355732 на стойност 103 289,56 лв. и Протокол № 14 от 15 и 07.2025 г. за актив № 22355733 на стойност 102 941,91 лв. – 206 231,47 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.07.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставена е Заповед № 1205935215/2025 г. за поставяне под напрежения, в която е посочено, че обекта има Разрешение за ползване № ДК-07-С-256/12.06.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

1. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 153 997 хил. лв., който надхвърля с 31% предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 117 109 хил. лв;

2. Основните инвестиционни разходи през 2025 г. са насочени към:

- изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа и се експлоатират от дружеството – 44 761 699 лв. / 29 %;

- *изграждането на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия – 41 266 50 лв. / 27 %;*
- *изнасяне на електромерните табла на граница на собственост – 15 121 687 лв. / 10 %;*
- *изграждане и придобиване на съоръжения за присъединяване на клиенти и производители на електрическа енергия – 13 352 003 лв. / 9 %;*
- *реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения – 13 046 624 лв. / 8 %;*
- *оборудване необходимо за оперативната дейността – 11 909 090 лв. / 8 %;*

3. Въведени в експлоатация са 57% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани активи за 2025 г. на обща стойност 101 383 029 лв. За тези обекти е начислената амортизация за 2025 г. в размер на 5 135 252 лв. и годишна амортизация в размер на 8 642 874 лв.

4. За 2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е извършило разходи по изпълнените дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд в размер на 27 970 955,76 лв., като за същите до Министерство на енергетиката са подадени заявленията за възстановяването им. Към 31.12.2025 г. са изплатени заявленията за възстановяване на направени разходи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с общ размер на 24 956 038,41 лв. Инвестиционните разходи, финансирани по линия на Модернизационния фонд, не са включени в „Приложение № 1 - Поименен списък на всички изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Друмев. Във връзка със заповед от 06.04.2026 г. на председателя на Комисията и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2026 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на изпълнение задълженията по лицензията.

Проверката обхваща периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. и е свързана с промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма; настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма и проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

Изискани са документи, представени са от дружеството. Извършена е проверка на място от служителите на Комисията на 19 обекта. В доклада подробно са описани какви са констатациите от проверката, а изводите от извършената проверка са следните:

1. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 153 997 хил. лв., които надхвърлят с 31% предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 117 109 хил. лв.;

2. Основните инвестиционни разходи през 2025 г. са насочени към:
- изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа и се експлоатират от дружеството, което е 29 %;
 - изграждането на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия, което е 27 %;
 - изнасяне на електромерните табла на граница на собственост - 10 %;
 - изграждане и придобиване на съоръжения за присъединяване на клиенти и производители на електрическа енергия - 9 %;
 - реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения - 8 %;
 - оборудване необходимо за оперативната дейността - 8 %;

3. Въведени в експлоатация са 57% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани активи за 2025 г. За тези обекти е начислената амортизация за 2025 г. в размер на 5 135 252 лв. и годишна амортизация в размер на 8 642 874 лв.

4. За 2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е извършило разходи по изпълнените дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд в размер на 27 970 955,76 лв., като за същите до Министерство на енергетиката са подадени заявленията за възстановяването им. Към 31.12.2025 г. са изплатени заявленията за възстановяване на направени разходи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с общ размер на 24 956 038,41 лв. Инвестиционните разходи, финансирани по линия на Модернизационния фонд, не са включени в „ Приложение № 1 - Поименен списък на всички изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност “.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-910 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. При обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени да се вземат предвид резултатите от проверката.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-911 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Във връзка със Заповед № 3-Е-98/06.04.2026 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2026 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. и е свързана с:

1. настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;
3. предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-273-84/08.04.2026 г. на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 07.04.2026 г. – 16.06.2026 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изисквана следната информация:

1. настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството,

регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;

3. поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1) към писмото.

С писмо изх. № Е-13-273-84/23.04.2026 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изисквани:

- документи, доказващи въвеждането в експлоатация и заприходяването на обекта за 30 бр. обекти от Приложение № 1, като за всеки от обектите да бъде предоставена и обобщена информация в табличен вид, съдържаща: обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма; обща стойност на планираните разходи; стойност на планираните за 2025 г. разходи; обща стойност на извършените за обекта разходи; стойност на извършените за 2025 г. разходи; дата на въвеждане на обекта в експлоатация; стойност на заведените ДМА;

- разяснение за 6 бр. обекти с посочена прогнозна стойност, за които в цел за включване в инвестиционната програма е отразено „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“ или „Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)“, в т.ч. обяснение за различното изписване на целите.

С писмо изх. № Е-13-273-84/07.05.2026 г. „Електроразпределение Север“ АД уведомено, че в периода от 11.05.2026 г. до 15.05.2026 г. ще бъде извършена планова проверка по документи и на място.

За периода 11.05.2026 г. – 13.05.2026 г. длъжностните лица:

- Бисер Дихонов – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

- Борислав Спасов – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция № 164 - Обект идентификационен № 2071000046333; Наименование „ЕП 20 кв МКРУ ФВЕЦ Солар 3 -нов СБС П.Тръмбеш“;

2. По позиция № 189 - Обект идентификационен № 2041001585890; Наименование „ТРОС-нов ВЕЛ Карайесен ТРОС Касиопес сКарайсенГО“;

3. По позиция № 361 - Обект идентификационен № 2071000892090; Наименование „Кабел 20 кв ТП Нисан-ТП Мебел-БКТП Робос сЛеденик“;

4. По позиция № 363 - Обект идентификационен № 2071000893360; Наименование „Кабел 20 кв от МКРУ-кил.№24 ЗРУ ПС Полски Тръмбеш“;

5. По позиция № 584 - Обект идентификационен № 2041001551490; Наименование „С-ма за телем-ка ФВЕЦ ТП Рудметал гр. Русе Рс“;

6. По позиция № 777 - Обект идентификационен № 2041001572900; Наименование „Оборудване СрН БКТП Ритейл бул.Липник 1 гр.Русе“;

7. По позиция № 779 - Обект идентификационен № 20710000817910; Наименование „ВМНН с.Беляковец ТП 4 подм.УИП 2078м и СБС 15бр ГО“;

8. По позиция № 1020 - Обект идентификационен № 2041001611270; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧ 1000/10/20“;

9. По позиция № 1593 - Обект идентификационен № 2071000080294; Наименование „ВМНН с.Вишовград-пар.кл.на кл.А ТП 1 Вишовград ГО“;

10. По позиция № 2133 - Обект идентификационен № 2071000920790; Наименование „КМНН от БКТП Селена до ШК-4 ул.Индустриална 11 Гб“;

11. По позиция № 9207 - Обект идентификационен № 2041001275291;

Наименование „Оборудване СрН Разшир. ВС Арена Рс бул.Липник 1 Рс“.

При извършените 11 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Тодор Георгиев – управител на РОЦ Горна-Габрово;
- Пламен Пеев – началник на отдел „Експлоатация мрежи и СТИ Запад“ РОЦ Горна Оряховица-Габрово;
- Венцислав Илиев – управител на РОЦ Русе-Разград;
- Пламен Ковачев – началник на отдел „Експлоатация мрежи и СТИ Север“ РОЦ Русе-Разград.

С писмо изх. № Е-13-273-84/22.05.2026 г. във връзка с постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-03-17-1 от 09.01.2026 г. от Министерство на енергетиката, съдържащо данни за договор с „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд, за които размерът на гранта е 100%, от електроразпределителното дружество е изискано: да представи доказателства относно размера на получените средства и изпълнените дейности; да посочи позициите, на които тези дейности са описани в Приложение № 1; да обясни липсата в приложението на дейности, извършени с безвъзмездно придобити средства.

С писмо изх. № Е-03-17-28 от 27.05.2026 г. и на основание чл. 36, ал. 7 от Административнопроцесуалния кодекс, КЕВР е отправила искане до Министерство на енергетиката за предоставяне информация и доказателства за изплатени през 2025 г. средства по сключени договори между Министерство на енергетиката и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд.

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

С писмо вх. № Е-13-273-84/17.04.2026 г. са предоставени следните документи и информацията относно:

- настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- инвестиционна програма на дружеството за 2025 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо вх. № Е-13-273-84/30.04.2026 г. са предоставени документи и информацията относно въведените 30 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1, както и информацията, изискана с писмо изх. № Е-13-273-84/23.04.2026 г.

С писмо вх. № Е-13-273-84/26.05.2026 г. е предоставена информация за извършени разходи, финансирани със средства от Модернизационен фонд, както и за финансирани капитализирани активи, отразени в Приложение № 1.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-11 от 08.06.2026 г. Същият е връчен на 08.06.2026 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги 7-дневен срок от връчване на констативния протокол **не са постъпили обяснения** от проверяваното лице относно направените констатации в КП № Е-11 от 08.06.2026 г.

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

1. По т. 1 от работната програма – „Проверка за настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2025 г. не са настъпили промени по същество в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. По т. 2 от работната програма – „Проверка за настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма“.

Инвестиционната програма на дружеството за 2025 г. е в размер на 50 000 000 лв. и е съгласно инвестиционната програма, утвърдена с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР.

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

По отношение на изискваната информация във връзка с договор между „Електроразпределение Север“ АД и Министерство на енергетиката за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд (МФ), електроразпределителното дружество е посочило, че за календарната 2025 г. няма извършени разходи, финансирани със средства от МФ, както и няма финансирани капитализирани активи, които да бъдат посочени в Приложение № 1.

С писмо вх. № Е-13-273-84/30.04.2026 г. „Електроразпределение Север“ АД е уточнило, че през 2025 г. дружеството е извършило разходи и са въведени в експлоатация активи в изпълнение на договор за Европейско финансиране в размер на 67% за Проект 101074284-LIFE21-NAT-BG-LIFE NE BG Safe Sky/„Безопасно небе за птиците в Североизточна България“(Проект). Проектът е насочен към 16 вида птици, които са приоритетни за финансиране по програма LIFE – 15 от тях са включени в Приложение I на Директивата за птиците, 10 вида са включени в Червения списък на IUCN и 14 вида са защитени в Европа.

В отчета на инвестиционната програма стойността на всеки актив по Проекта е представена (разбита) в два реда – 67% от общата му стойност, която е предмет на външно финансиране, и 33% от стойността му, която е финансирана от „Електроразпределение Север“ АД.

Целта на това представяне е да се отговори на изискването на чл. 14, ал. 1 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия по отношение на стойността на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин („Ф“ със знак минус във формулата за регулаторната база на активите), както и на чл. 11, ал. 2, т. 2 от същата наредба.

Частта, финансирана от Европейската комисия (67%), е отчета към „Екологични проекти (LIFE — външно финансиране 67%), същата е отчетена като активи придобити чрез финансиране в ценовото заявление, подадено от Дружеството, и в годишния доклад за 2025 г. относно изпълнението на дейностите по лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия.

Частта, финансирана от „Електроразпределение Север“ АД, е отчетена към „Екологични проекти (LIFE – собствено финансиране 33%).“

Във връзка с изложеното по-горе и с цел изключване на дублиране на едни и същи обекти при анализа на предоставената от дружеството информация посочените 3 бр. обекти „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“ с обща отразена прогнозна стойност в размер на 289 199 лв. и 3 бр. обекти „Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)“ с обща отразена прогнозна стойност в размер на 142 441 лв. ще бъдат разглеждани като общо 3 бр. обекти с обща прогнозна стойност в размер на стойност на 431 640 лв. и същите са както следва:

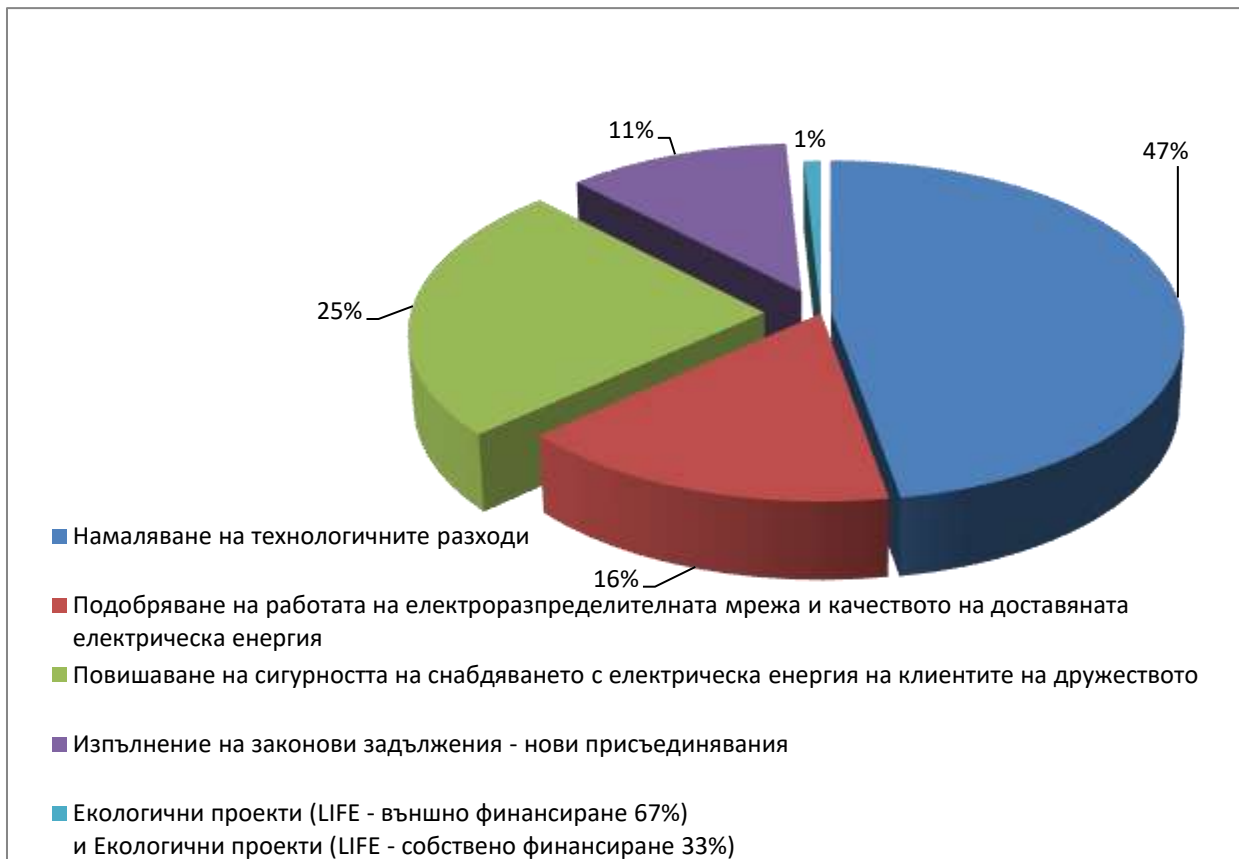
Позиция по Прил.№1	Наименование на обект	Цели за включване в инв. програма	Идентификационен №	Прогнозна стойност, лв.*	Общо капитализирани, лв.
7548	Система Оптима-заявки през мобилен клиент - LIFE	Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)	2121000001390	113 876	18 136
7549	Система Оптима-заявки през мобилен клиент	Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)	2121000001391	56 088	8 932
7596	С.А.Автовишка Исузу Д Макс В 4617 ХВ LIFE Вн	Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)	2051000022400	87 661	116 580
7597	С.А.Автовишка Исузу Д Макс В 4617 ХВ Вн	Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)	2051000022401	43 176	57 420
7598	С.А.Автовишка Исузу Д Макс В 4621 ХВ LIFE Вн	Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)	2051000022410	87 661	116 580
7599	С.А.Автовишка Исузу Д Макс В 4621 ХВ Вн	Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)	2051000022411	43 176	57 420

**Разликата в размер на 2 (два) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.*

Таблица 1. Предвидени прогнозни стойности и брой обекти според целите за включване в инвестиционната програма

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност, лв.
Намаляване на технологичните разходи	6 309	23 620 533
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 346	7 999 171
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	141	12 269 013
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	6 112	5 679 643
Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)	3	431 640
ОБЩО	13 911	50 000 000

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма



За 2025 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 50 000 000 лв. Най-голям бюджет е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно – 23 620 533 лв. (47,2%).

Общата стойност на инвестициите за 2025 г., общо за обекта (капитализирани), е в размер на 56 464 686 лв.

Таблица 2. Инвестиционни обекти

	Обекти	Прогнозна стойност 2025 г.	Обекти, въведени в експлоатация	Капитализирани обекти		Действително направени разходи за всички обекти 01.01.2025 - 31.12.2025	Действително направени разходи за капитализирани обекти и обекти 01.01.2025 - 31.12.2025
				бр.	лв.		
Планирани*	11 022	50 000 000	11 020	11 020	56 399 592	47 337 401	44 838 634
Непланирани**	2 889	0	33	33	65 094	12 209 604	73 049
Общо планирани и непланирани	13 911	50 000 000	11 053	11 053	56 464 686	59 547 005	44 911 683

* Към планирани обекти са отразени 3-те обекта от Приложение № 1, за които дружеството е посочило цел за включване в инвестиционната програма „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“ и „Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)“.

** Към непланирани обекти са отразени всички обекти от Приложение № 1, за които е посочена нулева прогнозна стойност.

Общо инвестиционните обекти за 2025 г. са 13 911 бр., като 11 022 бр. от тях са планирани обекти, а 2 889 бр. - непланирани обекти. Обектите, въведени в експлоатация, са общо 11 053 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 99,98% (11 022 бр.) са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти – 1,14 % (33 бр.) са въведени в експлоатация.

Таблица 3. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 11 053 бр. инвестиционни обекти.

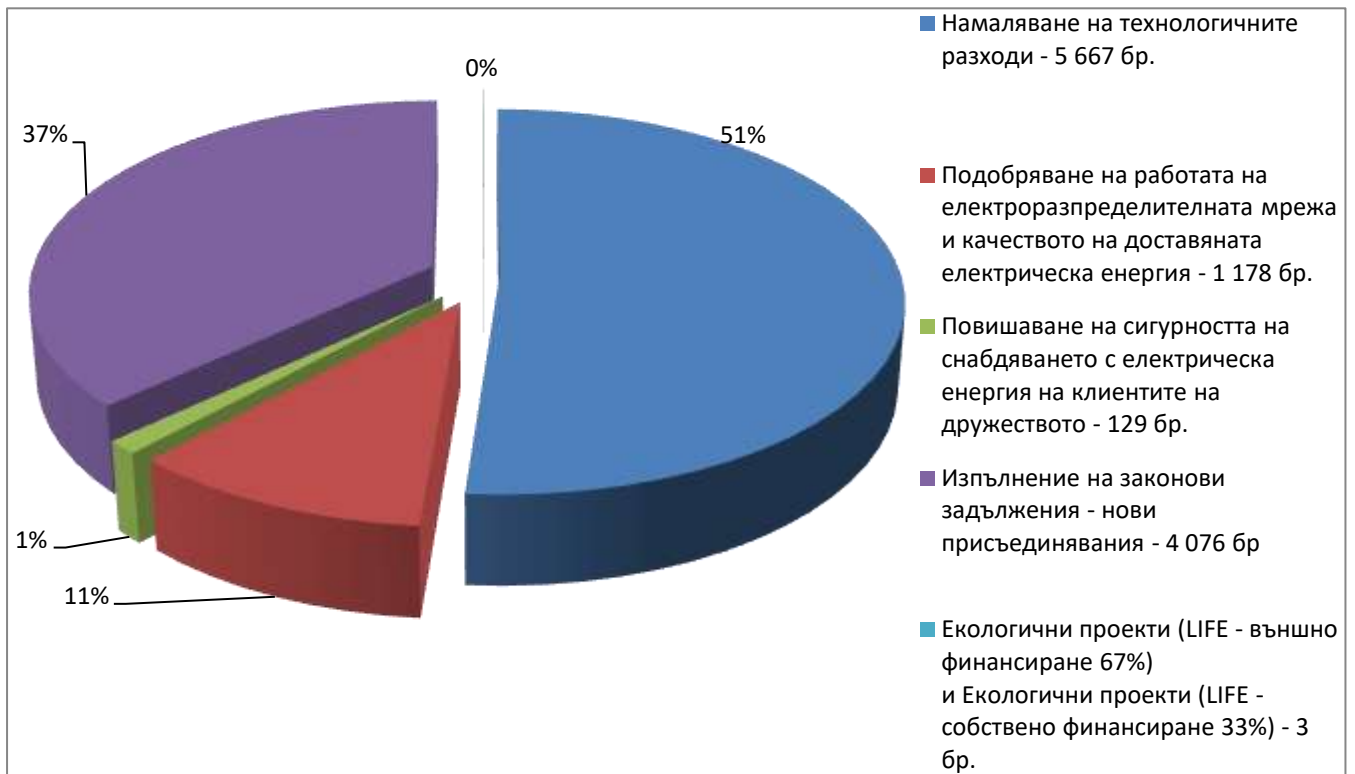
Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	ОБЩО
Обекти, бр.	1 343	518	5 351	3 841	11 053
Общо за обектите, капитализирани, лв.	17 546 552	3 637 376	8 054 499	27 226 259	56 464 686
Действително направени разходи 01.01.2025 - 31.12.2025, лв.	13 087 116	2 932 872	7 172 630	21 719 066	44 911 684*

*Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Графика 2. Процентно отношение на инвестиционните обекти по начин на придобиване



Графика 3. Процентно отношение на въведените в експлоатация 11 053 инвестиционни обекта според целите за включване в инвестиционната програма



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 4:

Ниво 2

Таблица 4.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти											Капитализирани обекти		Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Разходи за 2025 г. за планирани инвестиционни обекти	Въведен и в експлоатация планиран и инвестиционни обекти	Разходи за 2025 г. за въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти	Непланиран и инвестиционни обекти	Разходи за 2025 г. за непланиран и инвестиционни обекти	Въведен и в експлоатация непланирани инвестиционни обекти	Разходи за 2025 г. за въведени в експлоатация непланирани инвестиционни обекти	Общо	Разходи за 2025 г. за планирани и непланирани инвестиционни обекти			Обекти	Разходи за 01.01.2025 г.-31.12.2025 г.	Начислена амортизация	Обекти	Разходи за 01.01.2025 г.-31.12.2025 г.	Начислена амортизация
	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	11 022	50 000 000	47 337 401	11 020	44 838 634	2 889	12 209 604	33	73 049	13 911	59 547 005	11 053	56 464 687*	11 053	44 911 683	-5 305 666	2 858	14 635 322	0
Намаляване на технологичните разходи	5 634	23 620 533	21 374 153	5 634	21 374 153	675	2 019 296	33	73 049	6 309	23 393 449	5 667	26 423 113	5 667	21 447 202	-3 045 670	642	1 946 247	0
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 178	7 999 171	8 343 935	1 178	8 343 935	168	1 032 317	0	0	1 346	9 376 252*	1 178	13 848 067	1 178	8 343 935	-938 364	168	1 032 317	0
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	131	12 269 013	7 406 403	129	4 907 636	10	313 924	0	0	141	7 720 327	129	5 061 030	131	4 907 636	-274 163	12	2 812 691	0
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 076	5 679 643	10 089 138	4 076	10 089 138	2 036	8 844 067	0	0	6 112	18 933 205	4 076	10 757 409	4 076	10 089 138	-903 435	2 036	8 844 067	0
Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)	3	431 640	123 772	3	123 772	0	0	0	0	3	123 772	3	375 068	3	123 772	-144 034	0	0	0

*Разликите в размер на 1 (един) лв. са получени вследствие на закръгляния.

Графика 4. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти

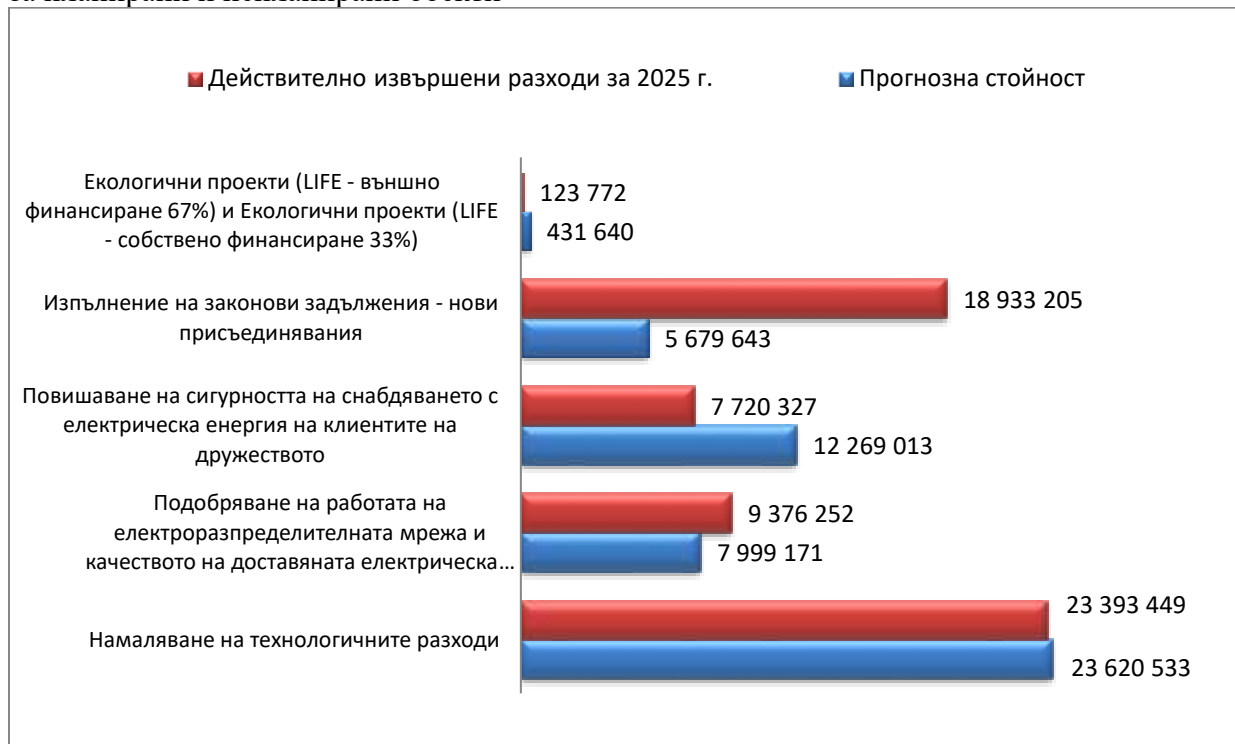


Таблица 5. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2025 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на капитализираните разходи за тях

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти, въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Капитализирани разходи	Изпълнение на прогноза спрямо капитализирани разходи
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	11 020	44 500 000*	56 399 552**	126,7
Намаляване на технологичните разходи	5 634	23 620 533	26 358 018**	111,6
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 178	7 999 171	13 848 067	173,1
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	129	6 769 013*	5 061 030	74,8
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 076	5 679 643	10 757 409	189,4
Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)	3	431 640	375 068	86,9

* Разликата между прогнозната стойност, посочена в таблица 1 и таблица 4 спрямо същата, посочена в таблица 5 и таблица 6, е вследствие на обстоятелството, че за 2025 г. са капитализирани 129 бр. от планираните 131 бр. обекти.

** Разликата в посочените в таблица 5 и таблица 4 капитализирани разходи е вследствие на обстоятелството, че през 2025 г. са капитализирани 5 667 бр. обекти, от които 5 634 бр. планирани.

Таблица 6. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2025 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на направени разходи за периода 01.01.2025 г. - 31.12.2025 г. по тях

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти, въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Разходи за периода 01.01.2025 - 31.12.2025	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2025
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	11 020	44 500 000*	44 838 634	100,8
Намаляване на технологичните разходи	5 634	23 620 533	21 374 153	90,5
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 178	7 999 171	8 343 935	104,3
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	129	6 769 013*	4 907 636	72,5
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 076	5 679 643	10 089 138	177,6
Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)	3	431 640	123 772	28,7

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- За 2025 г. в инвестиционната програма на „Електроразпределение Север“ АД са включени 13 911 бр. обекти. За същите дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 59 547 005 лв., от които за планирани обекти са 47 337 401 лв., а за непланирани - 12 209 604 лв. Непланираните разходи представляват 20,5% от общо извършените за 2025 г. разходи;

- За същата година дружеството е планирало 11 022 бр. инвестиционни обекти с прогнозна стойност 50 000 000 лв. Почти всички планирани инвестиционни обекти (11 020 бр.) са въведени в експлоатация и за тях дружеството е извършило разходи в размер на 44 838 634 лв.;

- За 2025 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени и 2 889 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които въведени в експлоатация са 33 бр. (1,1%) с общо действително извършени разходи 73 049 лв., представляващи 0,6% от извършените за 2025 г. непланирани разходи (в размер на 12 209 604 лв.);

- Най-голяма прогнозна стойност за 2025 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи – 23 620 533 лв.;

- Най-голям е размерът на действителните разходи (23 393 449 лв.) за планирани и непланирани инвестиционни обекти с цел намаляване на технологичните разходи;
- Най-голям брой инвестиционни обекти – 6 112 бр., или 43,9%, са във връзка с инвестиции с цел изпълнение на законови задължения - нови присъединявания;
- От включените за 2025 г. 13 911 бр. инвестиционни обекти 79,5% (11 053 бр.) са въведени в експлоатация и капитализирани на обща стойност 56 467 687 лв. и за същите са отчетени направени разходи за периода 01.01.2025 г. - 31.12.2025 г. в размер на 44 911 683 лв.;
- Отчетени са разходи в размер на 14 635 322 лв. за 2 858 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;
- Общата стойност на начислената амортизация за 2025 г. е в размер на „минус“ 5 305 666 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти;
- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 126,7% спрямо капитализираните разходи за тях;
- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 100,8% спрямо направените за тях разходи за периода 01.01.2025 - 31.12.2025 г.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма“.

От предоставените към писмо вх. № Е-13-273-84/30.04.2026 г. документи на 30 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 11 бр. от тях, се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 2041001601920; Наименование „Сил.тр-р 115/21/40/50MVA ПС Траката Вн“, по позиция № 30 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Обслужване и развитие на подстанции и възлови станции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на 25MVA силов трансформатори в подстанция Траката, Варна. Новият трансформатор е с по-висока мощност 40/50MVA, с което се осигурява изпълнението на критерия n-1 по отношение на силовите трансформатори. Това се налага поради бързото разрастване на града и бурното строителство през последните години. Заложените загуби на новите трансформатори са с около 50% по-малки на празен ход и с около 15% по-малки на късо съединение, което ще има ефект върху общите технически загуби.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 000 000 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 3 000 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 418 522,73 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 2 418 522,73 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001601920 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.10.2025 г. – 2 418 522,73 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ВАРНА ОРПВС 16/21.10.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект идентификационен № 2071000046333; Наименование „ЕП 20 кв МКРУ ФВеЦ Солар 3 -нов СБС П. Тръмбеш“, по позиция № 164 от Приложение № 1. Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на гр. Полски Тръмбеш, област Велико Търново.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 379 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 3 379 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 8 568 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 8 568 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000046333 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 02.05.2025 г. – 8 406,92 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване Г_ОРЯХОВИЦА Пр-131/02.05.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.3. Обект идентификационен № 2041001585890; Наименование „ТРОС-нов ВЕЛ Карайесен ТРОС Касиопес с. КарайсенГО“, по позиция № 189 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: ВЕЛ „Карайсен“ от п/ст Павликени захранва около 1900 аб. съсредоточени в края на ВЕЛ, в три населени места с. Батак, с. Сломер и с. Карайсен. Разстоянието от п/ст Павликени до първото населено място - с. Батак е около 20 км., като в този участък има единствено 3 ТП с 5 бр. абонати. Необходимостта от монтажа на тРОС е продиктувана от това, че голяма част от аварията възникват в участъка в който няма абонати и локализирането отнема продължително време и ресурс. С монтажа на тРОС на СРС № 189 на ВЕЛ Карайсен ще може да се отделят трите населени места и да бъдат захранени от мРОС Магистрала от ВЕЛ „Керамичен завод“ - п/ст Свищов дистанционно от РДС, след което да се пристъпи към локализиране на аварията. През зимния период много често се появяват снегонавявания в участъка между гр. Павликени и с. Батак, което от своя страна води до много голямо забавяне в локализирането и отстраняването на аварията.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 7 898 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 7 898 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 20 023,24 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 20 023,24 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001585890 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.07.2025 г. – 19 648,92 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.07.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване Г_ОРЯХОВИЦА 1030/24.07.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект идентификационен № 2071000111993; Наименование „ЕП 20 кв изв. Амонал-част. рехаб. с. Константиново Вн“, по позиция № 227 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Разпределителен обслужващ център Варна“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване реконструкция на съоръжението, силно амортизиран проводник с различни сечения, повредени изолатори и стълбове.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 110 971 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 110 971 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 276 093,87 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 182 638,45 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000111993 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.10.2025 г. – 276 093,87 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ВАРНА 1094/20.10.2025

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект идентификационен № 2071000114245; Наименование „ЕП 20кв изв. Царевци РОС Шерба-РОС Бункера рехаб.Вн“, по позиция № 292 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Разпределителен обслужващ център Варна“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е създаден във връзка с реконструкция на част от ВЕЛ Царевци в участъка между РОС Шерба и РОС Бункера. Участъкът е с дължина от около 3,85 километра, като преминава изцяло през дерета и гориста местност, труднопроходима, както при нормални така и при зимни условия. Бетонните стълбове са стар тип, амортизирани с обрушена цялост на бетона, както и изгнили конзоли. Желязорешетъчните стълбове са амортизирани в голям процент с нарушена цялост, липсващи елементи и изгнили основи. Проводникът е с тънко сечение с нарушена цялост на много места вследствие от многократните аварийно възстановителни действия извършвани назад във времето. При влошаване на метеорологичните условия се получава обледеняване на проводниците и се късат заради тънкото сечение. При настъпване на аварийна ситуация, поради сложността на терена се налага свикване на допълнителни екипи, както и на високопроходима техника, което генерира много разходи, време и човекочасове. Очаквано намаление на времето на

безтоковата пауза на клиентите, както и избягване генериране на разходи за техника и персонал за отстраняване на настъпили аварии.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 70 505 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 70 505 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 175 414,46 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 175 414,46 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000114245 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.12.2025 г. – 175 414,46 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ВАРНА 1324/10.12.2025

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект идентификационен № 2071000892090; Наименование „Кабел 20 кв ТП Нисан-ТП Мебел-БКТП Робос с. Леденик“, по позиция № 361 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на с. Леденик, област Велико Търново.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 577 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 25 577 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 23 224,18 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 23 192,68 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000892090 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 14.01.2025 г. – 23 224,18 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване Г_ОРЯХОВИЦА Пр-70/14.01.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект идентификационен № 2071000893360; Наименование „Кабел 20 кв от МКРУ-кил. № 24 ЗРУ ПС Полски Тръмбеш“, по позиция № 363 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на гр. Полски Тръмбеш, област Велико Търново.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 38 409 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 38 409 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 875,86 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 34 254,45 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000893360 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 23.01.2025 г. – 34 875,86 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване Г_ОРЯХОВИЦА Пр-72/23.01.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № 2071000123241; Наименование „Кабел 20кв ТП 24 клас. у-ще-ТП Гларус/подм./Каварна“, по позиция № 390 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция на амортизирана кабелна линия СрН изградена със стар тип кабел алуминиев силов кабел с хартиена импрегнирана изолация и оловна обвивка, с броня.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 118 558 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 118 558 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 107 652,01 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 78 352,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000123241 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.06.2025 г. – 107 652,07 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.06.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ДОБРИЧ РМС-ИП-21/10.6.2025.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № 2071000927080; Наименование „Кабел 20 кв муфи БКТП 2141-БКТП 2172-БКТП 2343 Вн“, по позиция № 410 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на с. Тополи, област Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 97 312 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 97 312 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 88 360,84 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 69 554,47 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000927080 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.12.2025 г. – 88 360,84 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ВАРНА РМС-1/133/05.12.2025.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект идентификационен № 2071000928750; Наименование „Кабел 20 кв СРС 128 до БКТП Арония с.Плачи дол Дч“, по позиция № 411 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на с. Плачидол, област Добрич.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 67 743 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 67 743 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 61 511,27 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 61 511,27 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000928750 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.12.2025 г. – 61 511,27 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ДОБРИЧ Пр-301/10.12.2025.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.11. Обект идентификационен № 2041001563960; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧЕН 1000/20“, по позиция № 547 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на гр. Варна, ул. Парижка Комуна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 81 268 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 81 268 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 56 790 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 56 093,75 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001563960 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.04.2025 г. – 56 790 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.04.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ВАРНА Пр-117/07.04.2025.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.12. Обект идентификационен № 2041001584350; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧЕН 1000/20“, по позиция № 560 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на жк. Възраждане I-ви микрорайон, гр. Варна, област Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 95 835 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 95 835 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 66 970 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 66 106,51 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001584350 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.07.2025 г. – 66 970 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.07.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ВАРНА Пр-207/10.07.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.13. Обект идентификационен № 2041001551490; Наименование „С-ма за телем-ка ФВЕЦ ТП Рудметал гр. Русе Рс“, по позиция № 584 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на Западна промишлена зона на гр. Русе, област Русе.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 8 895 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 8 895 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 069 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 33 463,41 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001551490 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 09.01.2025 г. – 34 069 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване РУСЕ Пр-66/09.01.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.14. Обект идентификационен № 2071000161681; Наименование „ВМНН с. Овчарово ТП 1 подмяна 62 бр СБС Тщ“, по позиция № 600 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Разпределителен обслужващ център Шумен и Търговище“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия чрез реконструкция на амортизирана въздушна линия ниско напрежение. Подменените стълбове НН на ТП 1 Овчарово заменят силно обрुшени стълбове.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 13 456 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 13 456 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 51 541,28 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 23 752,72 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000161681 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.01.2025 г. – 51 541,30 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ТЪРГОВИЩЕ 36/28.01.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.15. Обект идентификационен № 2041001563970; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2334 ул. Парижка комуна26-28 Вн“, по позиция № 675 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на кв. 383 по плана на 10 микро район, гр. Варна, област Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 17 159 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 17 159 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 65 725,02 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 64 919,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001563970 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.04.2025 г. – 65 725,02 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.04.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ВАРНА Пр-117/07.04.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.16. Обект идентификационен № 2041001572900; Наименование „Оборудване СрН БКТП Ритейл бул. Липник 1 гр. Русе“, по позиция № 777 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на бул. Липник I, гр. Русе, област Русе.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 17 165 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 17 165 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 65 747,8 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 65 747,8 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001572900 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.05.2025 г. – 65 747,8 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване РУСЕ Пр-148/28.05.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.17. Обект идентификационен № 20710000817910; Наименование „ВМНН с. Беляковец ТП 4 подм.УИП 2078м и СБС 15бр ГО“, по позиция № 779 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: С цел осигуряване на сигурно електрозахранване в района на с. Беляковец, област Велико Търново.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 22 178 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 22 178 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 84 948,31 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 84 948,38 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 20710000817910 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 16.05.2025 г. – 84 948,38 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване Г_ОРЯХОВИЦА РМС-ИП-16/16.05.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.18. Обект идентификационен № 2071000186137; Наименование „ВМНН с. Войвода подм.УИП и СБС ТП Детска градина Шн“, по позиция № 938 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Разпределителен обслужващ център Шумен и Търговище“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Реконструкция на амортизирана мрежа, изпълнена с медни проводници, с множество снадки след скъсвания. Подмяна на стари стълбове, амортизирани, изкривени и рушащи се. При извънредни ситуации през 2023 са налице клиенти с продължително прекъсване на електрозахранването поради повреди. От невъзможността за възстановяване на нормалните провеси в междустълбията, поради лесното пречупване на проводника има чести сплитания, аварии и загуби на енергия която се трупа върху трафопоста. В крайните точки на въздушните линии напрежението преди реконструкцията не отговаря на стандартните изисквания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 33 302 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 33 302 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 127 554,58 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 127 554,57 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000186137 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 16.09.2025 г. – 127 554,57 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ШУМЕН 569/16.09.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.19. Обект идентификационен № 2041001611270; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧ 1000/10/20“, по позиция № 1020 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на гр. Велико Търново, ул. Ангел Каралийчев.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 269 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 16 269 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 62 315,85 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 62 315,85 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001611270 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.12.2025 г. – 62 315,85 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.12.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване Г_ОРЯХОВИЦА Пр-302/10.12.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.20. Обект идентификационен № 20710004380212; Наименование „ВМНН гр. Тутракан ТП Възлова подм.СБС и УИП Сс“, по позиция № 1210 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Разпределителен обслужващ център Добрич и Силистра“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на техническите загуби посредством реконструкция на мрежа в лошо състояние, с измерени загуби на напрежение неотговарящи на изискванията. Постъпила жалба от клиенти.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 53 184 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 53 184 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 63 594,30 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 40 809,93 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 20710004380212 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 16.01.2025 г. – 63 594,22 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване СИЛИСТРА 17/16.01.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.21. Обект идентификационен № 2071000026494; Наименование „ВМНН с. Ушинци ТП 1 рек-я 1989м Рз“, по позиция № 1502 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на техническите загуби посредством реконструкция на амортизирана мрежа в лошо техническо състояние, с колебания в качеството на доставяната електроенергия, недостиг на мощност и чести прекъсвания. Възпрепятствана работа на машини и домакински електроуреди. Наличие на наклонени стълбове, представляващи предпоставка за инциденти.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 98 152 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 98 152 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 117 364,43 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 65 128,11 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000026494 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.08.2025 г. – 117 364,43 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.08.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № РАЗГРАД РМС-ИП-25/05.08.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.22. Обект идентификационен № 2071000161683; Наименование „ВМНН с. Овчарово СТП 2 подм.УИП и СБС Тщ“, по позиция № 1512 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Разпределителен обслужващ център Шумен и Търговище“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на техническите загуби посредством реконструкция на амортизирана мрежа в лошо техническо състояние с множество обрушени и повредени стълбове. С реконструиране и замяна с усукани изолирани проводници ще се намалят техническите загубите. С подмяната на мрежата се подобри и качеството на доставяна електроенергия и нивото на аварии.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 79 591 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 79 591 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 95 170,28 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 95 170,28 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000161683 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.08.2025 г. – 95 170,28 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.08.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване ТЪРГОВИЩЕ 303/04.08.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.23. Обект идентификационен № 2071000080294; Наименование „ВМНН с. Вишовград-пар.кл.на кл.А ТП 1 Вишовград ГО“, по позиция № 1593 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с намаляване на технологичните загуби в с. Вишовград, област Велико Търново.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 29 235 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 29 235 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 957,20 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 34 957,23 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000080294 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 02.10.2025 г. – 34 957,23 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № Г_ОРЯХОВИЦА РМС-5-19/02.10.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.24. Обект идентификационен № 2071000437632; Наименование „ВМНН с. Йорданово МТП Мелница -подм. на УИП и СБС Сс“, по позиция № 1605 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Разпределителен обслужващ център Добрич и Силистра“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на техническите загуби посредством реконструкция на мрежа в лошо техническо състояние, с измерени загуби на напрежение неотговарящи на изискванията. Постъпила жалба от клиент.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 75 693 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 75 693 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 90 508,89 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 90 508,95 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000437632 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.10.2025 г. – 90 508,95 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № СИЛИСТРА 192/27.10.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.25. Обект идентификационен № 2071000901270; Наименование „КМНН от ТНН в БКТП 2334-5 бр. ШК БКТП 2334 кв. 383 Вн“, по позиция № 1914 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на гр. Варна, ул. „Панайот Волов“.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 64 083 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 64 083 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 56 915,35 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 56 217,56 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000901270 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.04.2025 г. – 56 915,35 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.04.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № ВАРНА Пр-117/07.04.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.26. Обект идентификационен № 2071000918160; Наименование „КМНН ШК-7-БКТП Агроспектър и ШК-4 гр. Каварна Дч“, по позиция № 2088 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на гр. Каварна, ул. „Добротица“.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 45 260 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 45 260 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 40 197,32 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 36 366,04 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000918160 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 01.09.2025 г. – 40 197,32 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № ДОБРИЧ РМС2_018/01.09.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.27. Обект идентификационен № 2071000920790; Наименование „КМНН от БКТП Селена до ШК-4 ул. Индуриална 11 Гб“, по позиция № 2133 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на гр. Габрово, ул. „Индуриална“.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 54 274 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 54 274 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 48 202,88 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 45 717,07 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000920790 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.09.2025 г. – 48 202,88 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № ГАБРОВО РМС-06-00011/30.09.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.28. Обект идентификационен № 2041001511041; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2309 СО Пчелина кв.8 за ТМ2 Вн“, по позиция № 8295 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 14 848 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 14 848 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 28 120,96 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27 884 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001511041 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.02.2025 г. – 28 120,96 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.02.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № ВАРНА Пр-84/24.02.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.29. Обект идентификационен № 2041001275291; Наименование „Оборудване СрН Разшир. ВС Арена Рс бул. Липник 1 Рс“, по позиция № 9207 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 96 087 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 96 087 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 181 979,25 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 181 979,25 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001275291 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.05.2025 г. – 181 979,25 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № РУСЕ Пр-148А/28.05.2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.30. Обект идентификационен № 2041001570410; Наименование „Оборудване СрН БКТП 985 кв. Свети Никола кв.5 Вн“, по позиция № 9279 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Развитие на мрежата и строителство“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 67 129 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 67 129 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 127 135,38 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 126 280,76 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001570410 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.05.2025 г. – 127 135,38 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.05.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Приложено е Разрешение за ползване № ВАРНА Пр-140А/20.05.2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

1. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 59 547 005 лв., който надхвърля с 19% предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 50 000 000 лв;

2. Основните инвестиционни разходи през 2025 г. са насочени към:

- намаляване на технологичните разходи – 23 393 449 лв. / 39%;

- изпълнение на законови задължения - нови присъединявания – 18 933 205 лв. / 32%;

- подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия 9 376 252 лв. / 16%.

3. Въведени в експлоатация са 79% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани обекти на обща стойност 56 464 687 лв. За тези обекти е начислената амортизация за 2025 г. в размер на 5 305 666 лв.

4. За 2025 г. „Електроразпределение Север“ АД не е извършило разходи, финансирани със средства от Модернизационния фонд и няма финансирани капитализирани активи, включени в „ Приложение № 1 - Поименен списък на всички изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.б.:

Докладва М. Аргирова. Във връзка със Заповед № 3-Е-98/06.04.2026 г. на председателя на Комисията е извършена планова проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и във връзка с график за извършване на планови проверки през 2026 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Енергетика“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. и е свързана с:

1. настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;
3. предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

Изискана е информация от дружеството, съответно дружеството е изпратило необходимата документация. На място са посетени 30 бр. обекти, а резултатите от направените констатации подробно са изложени в доклада.

Въз основа на посочените констатации в доклада работната група е направила следните изводи и заключения:

1. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 59 547 005 лв., който надхвърля с 19% предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 50 000 000 лв;
2. Основните инвестиционни разходи през 2025 г. са насочени към:
 - намаляване на технологичните разходи – 23 393 449 лв. / 39%;
 - изпълнение на законови задължения - нови присъединявания – 18 933 205 лв. / 32%;
 - подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия 9 376 252 лв. / 16%.

3. Въведени в експлоатация са 79% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани обекти на обща стойност 56 464 687 лв. За тези обекти е начислената амортизация за 2025 г. в размер на 5 305 666 лв.

4. За 2025 г. „Електроразпределение Север“ АД не е извършило разходи, финансирани със средства от Модернизационния фонд и няма финансирани капитализирани активи, включени в „ Приложение № 1 - Поименен списък на всички изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“. Предвид изложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-911 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. При обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество да се вземат предвид резултатите от проверката заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-909 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Във връзка със Заповед № З-Е-99/06.04.2026 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2026 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕР Юг) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. и е свързана с:

1. настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;
3. предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

4. проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-262-61/08.04.2026 г. на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 07.04.2026 г. – 16.06.2026 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изисквана следната информация:

4. настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

5. настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма;

6. поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1) към писмото.

С писмо изх. № Е-13-262-61/23.04.2026 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са изисквани документи, доказващи въвеждането в експлоатация и заприходяването на обекта за 33 бр. обекти от Приложение № 1, като за всеки от обектите да бъде предоставена и обобщена информация в табличен вид, съдържаща: обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма; обща стойност на планираните разходи; стойност на планираните за 2025 г. разходи; обща стойност на извършените за обекта разходи; стойност на извършените за 2025 г. разходи; дата на въвеждане на обекта в експлоатация; стойност на заведените ДМА.

С писмо изх. № Е-13-262-70/07.05.2026 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че в периода от 11.05.2026 г. до 15.05.2026 г. ще бъде извършена планова проверка по документи и на място.

За периода 11.05.2026 г. – 15.05.2026 г. длъжностните лица:

• Генади Маринов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

• Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция 23 - Обект идентификационен № 302-1-00874-183; Наименование „X13_ПС_ПРОС_КЛ_ЕЛЕН_ТП_РУМ-ВС_ПРОСЛАВ“;

2. По позиция 24 - Обект идентификационен № 302-1-00879-183; Наименование „X13_ПС_ХРСМ_КЛ_ЗВЕЗ_ПС_ХРСМ_СМИРН_ЗАП11“;

3. По позиция 76 - Обект идентификационен № 302-1-05579-183; Наименование „X49_ПС_ХРСМ_МОДЪ_КЛСН_ТП_МИКР_Ю 12_Ю 16“;

4. По позиция 77 - Обект идентификационен № 302-1-05580-183; Наименование „X49_ПС_ХРСМ_МОДЪ_КЛСН_ТП_SOUTH 6_ТП_АТАН“;

5. По позиция 145 – Обект идентификационен № 302 – 1 – 06160 - 182; Наименование „X25_ПС_РАКО_ВЛ_БРЕЗ_5564“;

6. По позиция 234 - Обект идентификационен № 302-1-02389-183; Наименование „X29_ПС_ВЕЛГ_КЛ_ЛЕПЕ_П/ст В-д_БКТП_ПРЕВА“;

7. По позиция 419 - Обект идентификационен № 302-1-06249-182; Наименование „X38_ПС_ХЕЛИ_ВЛ_МЛАД_САНИРАНЕ_90ВС_ОРИЗ“;
8. По позиция 782 - Обект идентификационен № 302-1-06172-137; Наименование „X29_ВЕЛГ_ТП_Подмяна_ГРТ“;
9. По позиция 788 - Обект идентификационен № 302-1-05828-137; Наименование „X29_ПС_ВЕЛГ_КЛ_ЧЕПИ_ТП_41_шунтов_реактор“;
10. По позиция 905 - Обект идентификационен № 302-1-06248-137; Наименование „X38_ПС_СЛБР_КЛ_ХЕРО_ТП_ЧАЙКА_Санирание“;
11. По позиция 1052 - Обект идентификационен № 302-1-07027-184; Наименование „X45_Езеро_ТП_Юг_ВНН_санирание“;
12. По позиция 1054 - Обект идентификационен № 302-1-07156-184; Наименование „X45_Караново_ТП_Изток_ВНН_Санирание“;
13. По позиция 1155 - Обект идентификационен № 302-1-06087-184; Наименование „X12КарловоИМГС_Рискови_О25“;
14. По позиция 1214 - Обект идентификационен № 302-1-06357-184; Наименование „СДО гр. Ракитово, КЕЦ Велинград_25“;
15. По позиция 1215 - Обект идентификационен № 302-1-06357-400; Наименование „СДО гр. Ракитово, КЕЦ Велинград_25“;
16. По позиция 1216 - Обект идентификационен № 302-1-06357-402; Наименование „СДО гр. Ракитово, КЕЦ Велинград_25“;
17. По позиция 1635 - Обект идентификационен № 302-1-03987-183; Наименование „X11_4565025_ИТУСЪРДЖИКАЛ_БЪЛГАРИЯ_ЕООД“;
18. По позиция 3380 - Обект идентификационен № 302-1-05652-183; Наименование „X16_4563653_Марково_нов_БКТП_АТерзиев“;
19. По позиция 4304 - Обект идентификационен № 302-1-91613-185-297; Наименование „X16_4523664_Брест_ТП_Слънчо_ТБююклииски“;
20. По позиция 7024 - Обект идентификационен № 302-1-93111-185-047; Наименование „X31,4541841, Д-град, БКТП340А,МАКОС_ООД“;
21. По позиция 7941 - Обект идентификационен № 302-1-06792-185; Наименование „X35_4586548_ПС_СЛАВ_Пионер_ИЕСХ“;
22. По позиция 7995 - Обект идентификационен № 302-1-07678-185; Наименование „X35_4583716_ПС_ИНДЪ_УСТР_СентралПарк8“;
23. По позиция 8657 - Обект идентификационен № 302-1-93511-185-200; Наименование „X35_4545281_Бургас_ТПДГрадина_Скарабей“;
24. По позиция 9254 - Обект идентификационен № 302-1-07049-137; Наименование „X38_4650050_СЛБР_Полевъд_РоялГреипс“;
25. По позиция 10879 - Обект идентификационен № 302-1-02853-185; Наименование „X42_4461202_Казанлък_НХикмет_Джуниър“;
26. По позиция 10984 - Обект идентификационен № 02-1-05169-827; Наименование „X12_4585398FV680_VedrareFL_Sokol_UW_KAR1“;
27. По позиция 11303 - Обект идентификационен № 302-1-91211-185-034; Наименование „X12_4525222_ГДомлян_ТП1-ГДомлян_Минчев“;
28. По позиция 11529 - Обект идентификационен № 302-1-01736-183; Наименование „X44_4480080_Бинкос_РУ_СоларниСистем“;
29. По позиция 11787 - Обект идентификационен № 302-1-07285-183; Наименование „X45_4629096_ПС_НОЗА_ЗЛАТ_ДЖИЕЛ“;
30. По позиция 12484 - Обект идентификационен № 302-1-05793-185; Наименование „X46_4594732_Ямбол_Оман_СЛАВОВ“.

При извършените 30 бр. проверки на място присъстваха следните служители на

„Електроразпределение Юг“ ЕАД:

- Атанас Чочев – координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация“;
- Трифон Пачев - координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация“.

С писмо изх. № Е-13-262-61/22.05.2026 г. във връзка с постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-03-17-1 от 09.01.2026 г. от Министерство на енергетиката, съдържащо данни за договор с „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд, за които размерът на гранта е 100%, от електроразпределителното дружество е изискано: да представи доказателства относно размера на получените средства и изпълнените дейности; да посочи позициите, на които тези дейности са описани в Приложение № 1; да обясни липсата в приложението на дейности, извършени с безвъзмездно придобити средства.

С писмо изх. № Е-03-17-28 от 27.05.2026 г. и на основание чл. 36, ал. 7 от Административнопроцесуалния кодекс, КЕВР е отправила искане до Министерство на енергетиката за предоставяне информация и доказателства за изплатени през 2025 г. средства по сключени договори между Министерство на енергетиката и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд.

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

С писмо вх. № Е-13-262-61 от 17.04.2026 г. са предоставени документи и информацията относно:

- настъпили през 2025 г. промени в работния процес и служебните инструкции на дружеството, регламентиращи изготвянето и изпълнението на инвестиционната програма;
- инвестиционна програма на дружеството за 2025 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо вх. № Е-13-262-61/30.04.2026 г. са предоставени документи и информацията относно въведените в експлоатация 33 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

С писмо вх. № Е-13-262-70/18.05.2026 г. е предоставена допълнително изискана информация за някои обекти след извършена проверка от представители КЕВР на място и по документи в периода 11.05.2026 г. - 15.05.2026 г.

С писмо вх. № Е-13-262-61/26.05.2026 г. е предоставена информация във връзка с предвидени и изпълнени през 2025 г. обекти по дейности свързани с Модернизационния фонд и плащания по договор сключен между „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Министерство на енергетиката за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по Модернизационния фонд.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-12 от 08.06.2026 г. Същият е връчен на 08.06.2026 г. на г-н Иван Иванов Попов, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги 7-дневен срок от връчване на констативния протокол **не са постъпили обяснения** от проверяваното лице относно направените констатации в КП № Е-12/08.06.2026 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

1. По т. 1 от работната програма - „Проверка за настъпили през 2025 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2025 г. не са настъпили промени в работния процес и служебните инструкции на дружеството, регламентиращи изготвянето и изпълнението на инвестиционната програма.

2. По т. 2 от работната програма - „Проверка за настъпили промени в планираната за 2025 г. инвестиционна програма“.

Инвестиционната програма на дружеството за 2025 г. е в размер на 126 970 хил. лв. и утвърдена с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД в писмо вх. № Е-13-262-61 от 17.04.2026 г. информация, в планираната за 2025 г. инвестиционна програма не са настъпили промени.

Таблица 1. Инвестиционен план и отчет за 2025 г.

№	АКТИВИ	2025 г.	
		Инвестиционен план	Отчет към 31.12.2025
1	Материални активи		
2	Земя	0	1 766
3	Сгради	1 200	455
4	Подстанции	660	0
4.1.	Трансформатори	0	0
4.2.	Оборудване	660	0
5	Трафопостове	13 429	47 096
5.1.	Трансформатори, в т.ч.:	9 180	40 230
	- Модернизационен фонд	0	25 079
5.2.	Оборудване, в т.ч.:	4 321	6 866
	- Модернизационен фонд	0	1 537
6	Въздушни електропроводи	7 033	16 268
6.1.	Въздушни електропроводи В.Н.	0	0
6.2.	Въздушни електропроводи Ср.Н.	1 405	3 188
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	5 628	13 080
7	Кабелни електропроводи	16 197	14 436
7.1.	Кабелни електропроводи В.Н.	100	0
7.2.	Кабелни електропроводи Ср.Н.	11 943	11 215

7.3.	Кабелни електропроводи Н.Н.	4 154	3 220
8	Измервателни уреди	22 317	23 699
9	Офис оборудване в т.ч.	1 738	2 442
	Компютърни системи	1 738	2 223
10	Транспортни средства	7 252	6 917
11	Комуникационни средства	510	2 630
12	Други	981	1 356
	Общо материални активи	71 315	117 066
13	Нематериални активи		0
14	Компютърен софтуеър	4 055	5 345
15	Други нематериални активи	4 600	401
16	Общо нематериални активи	8 655	5 746
17	Общо материални и нематериални активи	79 970	122 812
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	47 000	53 291
	Общо	126 970	176 103
№	Цели	126 970,225	176 103,338
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2,3,4,5,6,7 и др.	23 063	38 441
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2,3,4,5,6,7,10,11,12 и др.	23 641	40 986
3	Намаление на технологичните разход, които включват активи под № 2,3,4,5,6,7,8,10,12 и др.	10 461	16 932
4	Законови задължения, в т.ч.	69 806	79 744
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително	400	64
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, включват се активи под №2-8 включително	28 000	14 465
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия,	34 370	48 196

	опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите		
4.4.	Либерализиран пазар, включват се активи под № 8,10,12 и др.	7 036	17 019
	Общо	126 970	176 103

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

По отношение на изисканата информация във връзка с договор между „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Министерство на енергетиката (МЕ) за изпълнение на дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд (МФ), ЕР Юг е посочило, че във вече предоставения поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност в табличен вид - Приложение № 1, обектите предвидени и изпълнени през 2025 г. по дейности свързани с МФ са посочени в колона А, позиция 5. „Модернизационен фонд” - от ред № 12 932 до ред № 13 475, с прогнозна стойност 27 234 675,88 лв. (без ДДС) и действително направени разходи в размер на 26 616 247,35 лв. (без ДДС). Към настоящия момент не са получени плащания от МЕ по сключения между страните договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по Модернизационния фонд № 88/23.12.2024, чийто размер е на стойност 62 378 125, 24 лв. (без ДДС).

Таблица 2. Предвидени стойности, извършени разходи и брой обекти според целите за включване в инвестиционната програма

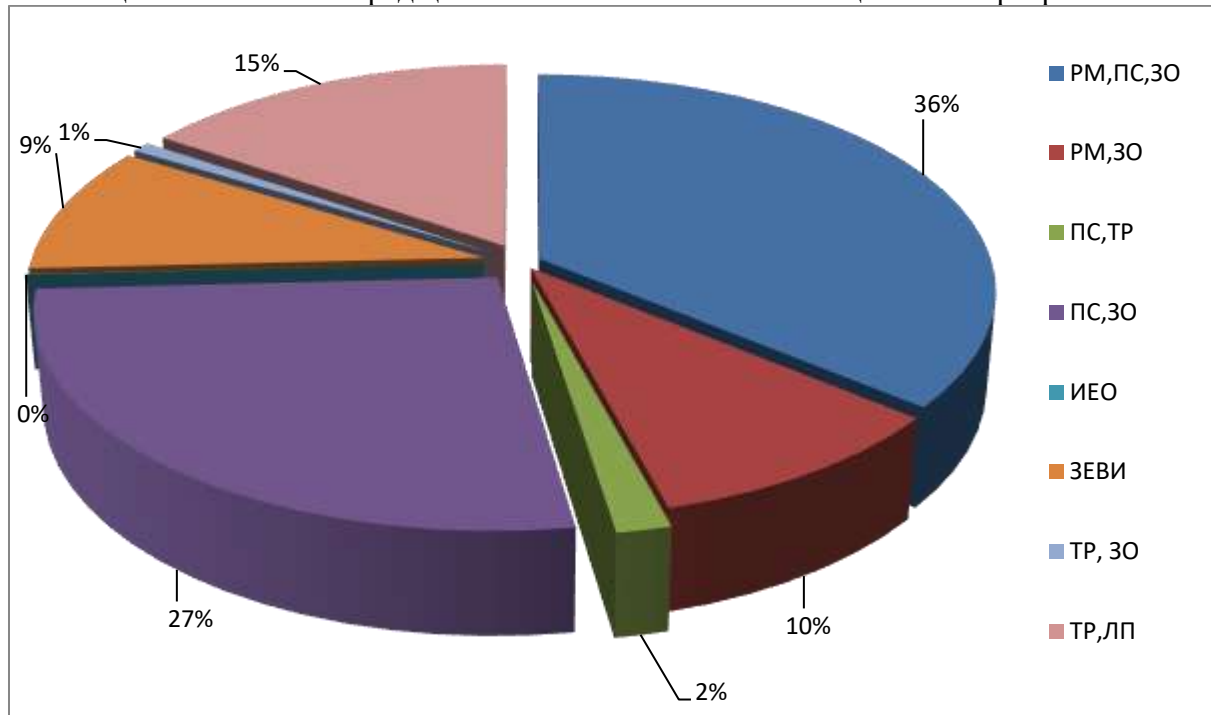
Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Брой планирани обекти	Брой непланирани обекти	Прогнозна стойност лв.	Разходи през 2025 г. общо лв.	Разходи през 2025 г. за планирани обекти лв.	Разходи през 2025 г. за непланирани обекти лв.
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ПС,ЗО/1,2,4.3)	10594	10436	158	62 271 411	65 123 166	65 522 465	-399 299

Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM,3O/1,4.3)	230	223	7	16 945 772	17 601 332	17 837 337	-236 005
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,TP/2,3)	116	113	3	2 920 446	3 064 826	3 074 050	-9 224
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,3O/2,4.3)	86	86	0	46 055 691	46 263 131	46 263 131	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	10	10	0	60 213	63 382	63 382	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	2133	1819	314	16 494 362	14 453 584	17 349 275	-2 895 691
Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (TP, 3O/3,4.3)	100	90	10	1 312 737	1 366 156	1 381 826	-15 670
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (TP,ЛП/3,4.4)	179	179	0	26 761 738	28 167 761	28 167 761	0

ОБЩО	13448	12 956	492	172 822 370	176 103 338	179 659 227	-3 555 889 *
------	-------	--------	-----	-------------	-------------	-------------	--------------

* Наличието на стойности със знак „-“ (минус) в колона „Разходи през 2025 г. за непланирани обекти“ е във връзка със сторниране на разход.

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на планираните инвестиционни обекти според целите за включване в инвестиционната програма



За 2025 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 172 822 370 лв.

Най-голям бюджет е предвиден за инвестиционни обекти, свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките и задължения към обществото. Изграждането им цели обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. Стойността им възлиза на 62 271 411 лв., което е 36% от всички прогнозиран разходи.

Общата стойност на реално извършените разходи за включените в инвестиционната програма 13 448 обекта е в размер на 176 103 338 лв., като от тях 179 659 227 лв. са разходи за 12 956 бр. планирани инвестиционни обекти и 3 555 889 лв. са сторнирани за 452 бр. непланирани инвестиционни обекти.

От извършените общо за 2025 г. разходи 142 756 744 лв. (81,1%) са относими към 5 796 бр. въведени в експлоатация обекти, а 33 346 594 лв. (18,9%) - към невъведени в експлоатация 7 652 бр. обекти.

Таблица 3. Инвестиционни обекти

Обекти	Прогнозна стойност	Обекти, въведени	Действителни разходи за	Обекти, невъведе	Действителн и разходи за	Действителни разходи за
--------	--------------------	------------------	-------------------------	------------------	--------------------------	-------------------------

			в експлоатация	въведени в експлоатация обекти	ни в експлоатация	невъведени в експлоатация обекти	всички обекти
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
Планирани	12 956	172 822 370	5 796	142 756 744	7 160	36 902 482	179 659 227
Непланирани	492	0	0	0	492	-3 555 889	-3 555 889
Общо	14 290	172 822 370	5 796	142 756 744	7 652	33 346 594	176 103 338

От включените в инвестиционната програма обекти 492 обекта – 3,7% са непланирани.

Всички въведени в експлоатация 5 796 бр. обекти са били планирани и за тях дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 142 756 744 лв., което представлява 81,1% от всички общо действителни разходи.

Таблица 4. Начин на изпълнение на въведените в експлоатация обекти

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	223	537	2 393	2 635	8
Действително направени разходи през 2025 г., лв.	76 731 112	4 534 864	50 743 388	10 684 612	62 768

Графика 2. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начин на придобиване

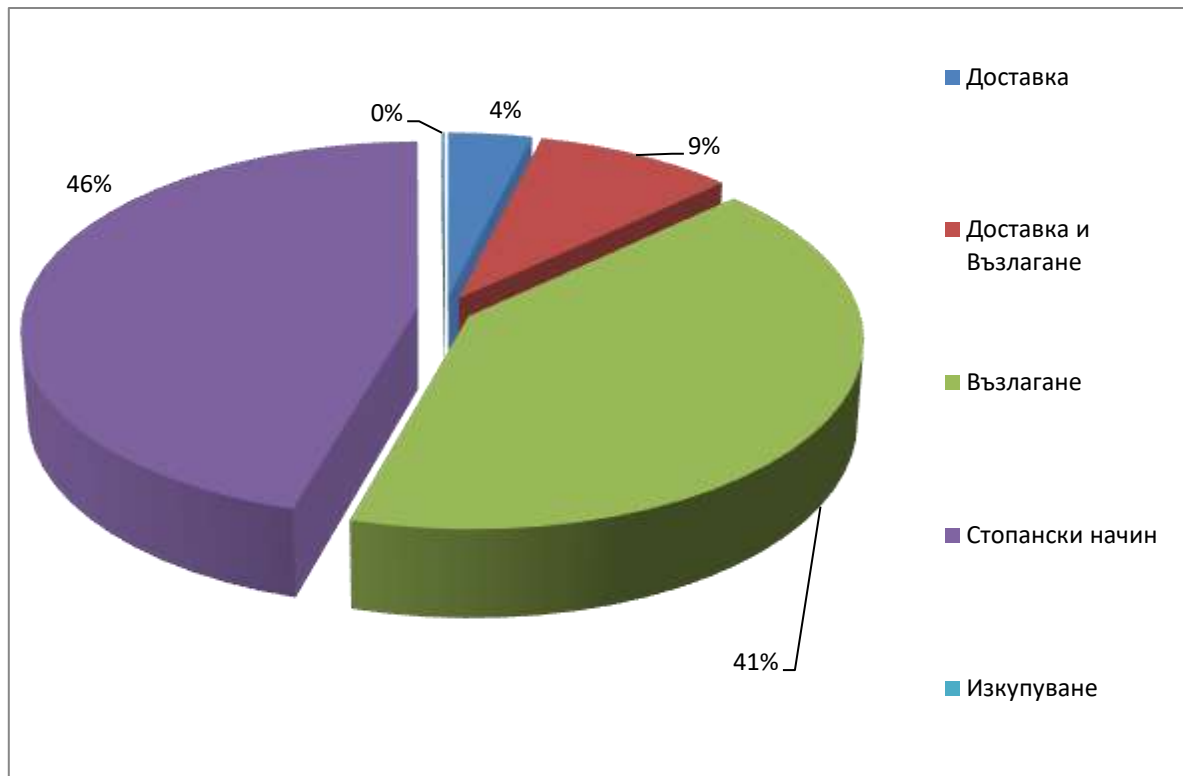
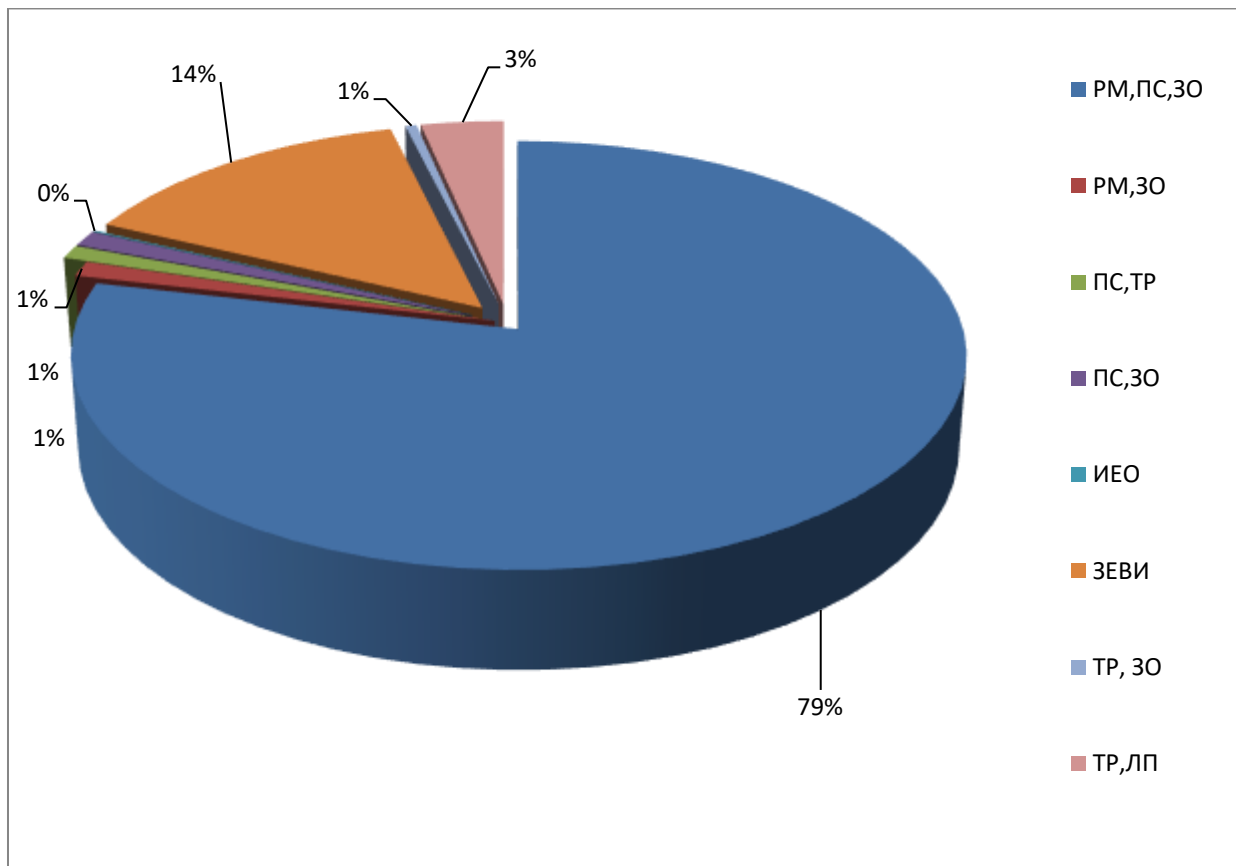


Таблица 5. Информация за въведените в експлоатация 5 796 бр. инвестиционни обекти

Разрешение за ползване	Брой обекти	Начислена амортизация за 2025 г., лв.
Разрешение за ползване (ДК, РП)	423	-178 546
Удостоверение за въвеждане в експлоатация (УВЕ)	44	-10 084
Други (констативен протокол, нотариален акт, договор, фактура)	125	-476 037
Отразена дата без други данни	5 204	-3 579 664
ОБЩО	5 796	-4 244 332

Графика 3. Процентно отношение на въведените в експлоатация 5 204 инвестиционни обекта, за които са предоставени само дати за въвеждане в експлоатация без да са

посочени данни относно документ за въвеждане в експлоатация според целите за включване в инвестиционната програма



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 6:

Таблица 6.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти					Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планиран и инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Действително направени разходи през 2025 г. за планирани и непланирани обекти	Обекти	Действително направени разходи през 2025 г.	Начислена амортизация за 2025 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2025 г.	Начислена амортизация за 2025 г.
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
ОБЩО	12 956	172 822 370	492	13 448	176 103 338	5 796	142 756 744	-4 244 332	7 652	33 346 594	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM,ПС,ЗО/1,2,4.3)	10 436	62 271 411	158	10 594	65 123 166	4 451	42 830 250	-595 251	6 143	22 292 916	0
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM,ЗО/1,4.3)	223	16 945 772	7	230	17 601 332	112	15 555 774	-803 603	118	2 045 558	0
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР/2,3)	113	2 920 446	3	116	3 064 826	55	2 194 614	-24 510	61	870 212	0
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО/2,4.3)	86	46 055 691	0	86	46 263 131	81	45 918 257	-1 376 697	5	344 874	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	10	60 213	0	10	63 382	9	63 202	-1 501	1	180	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	1 819	16 494 362	314	2 133	14 453 584	871	7 336 000	-139 459	1 262	7 117 584	0
Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ТР, ЗО/3,4.3)	90	1 312 737	10	100	1 366 156	39	695 437	-7 577	61	670 719	0
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП/3,4.4)	179	26 761 738	0	179	28 167 761	178	28 163 211	-1 295 732	1	4 550	0

Графика 4. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти

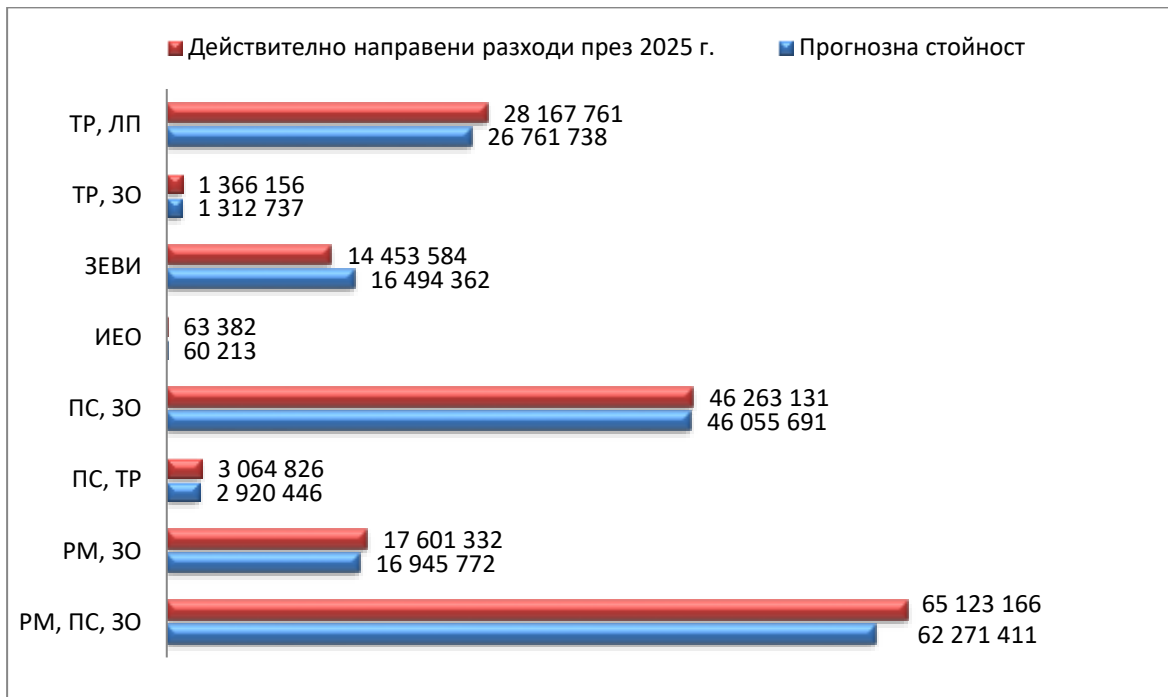


Таблица 7. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2025 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на действително направените за същите разходи

Цел за включване в инвестиционната програма	Брой планирани обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност, лв.	Действително направени разходи през 2025 г., лв.	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2025 г., %
ОБЩО	5 796	137 750 896	142 756 744	104
РМ, ПС, ЗО	4 451	40 705 230	42 830 250	105
РМ, ЗО	112	14 777 982	15 555 774	105
ПС, ТР	55	2 084 884	2 194 614	105
ПС, ЗО	81	45 728 061	45 918 257	100
ИЕО	9	60 042	63 202	105
ЗЕВИ	871	6 976 616	7 336 000	105
ТР, ЗО	39	660 666	695 437	105
ТР, ЛП	178	26 757 415	28 163 211	105

Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти, по дейности свързани с Модернизационния фонд е отразен в Таблица 8:

**Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:**

- За 2025 г. електроразпределителното дружество е реализирало действителни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 176 103 338 лв., което представлява 102% от планираните 172 822 370 лв. инвестиционни разходи;
- За 2025 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 179 659 227 лв. за планираните 12 956 бр. обекти, с което е изпълнило 104% от планираните разходи за инвестиции за тях;
- За 2025 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 142 756 745 лв. за въведени в експлоатация 5 769 бр. планирани обекти, с което е изпълнило 104% от планираните разходи за инвестиции за тези обекти;
- Най-голяма прогнозна стойност (62 271 411 лв.) и най-голям размер на действително направените разходи (65 123 166 лв.) за 2025 г. са за инвестиционни обекти с цел развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;
- Най-голям брой инвестиционни обекти – 10 594 бр., или 79%, са отнесени към цел развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;
- За 2025 г. са планирани 12 956 бр. инвестиционни обекти, от които 59% (5 796 бр.) са въведени в експлоатация;
- От въведените в експлоатация 5 796 бр. инвестиционни обекти за 90% (5 204 бр.) дружеството не е предоставило информация относно разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация;
- От посочените 5 204 бр. инвестиционни обекти, за които не са предоставени данни относно разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация, за 79% (4 089 бр.) дружеството е посочило цел за включване в инвестиционната програма „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“;
- В инвестиционната програма са включени 492 бр. непланирани инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;
- Отчетени са действително направени разходи в размер на 33 346 594 лв. за 7 652 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация през 2025 г.;
- За въведените в експлоатация 5 204 бр. обекти общата стойност на начислената за 2025 г. амортизация е в размер на 4 244 332 лв.;
- Дружеството не е отчетло амортизация за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти;
- За 3 бр. от въведените в експлоатация общо 5 796 бр. инвестиционни обекти не е начислена амортизация за 2025 г., и същите представляват земя;

- За 239 бр. от въведените в експлоатация общо 5 796 бр. инвестиционни обекти дружеството е отразило, че начало на амортизации е 01.01.2026 г. и поради тази причина не е начислена амортизация за 2025 г.;

- От включените в инвестиционната програма обекти 544 бр. са предвидени и изпълнени през 2025 г. по дейности свързани с Модернизационния фонд. Същите са с отразена прогнозна стойност - 27 234 676 лв. и действително направени разходи за 2025 г. в размер на 26 616 247 лв.;

- 14% (75 бр.) от обектите, изпълнени през 2025 г. по дейности свързани с Модернизационния фонд, са въведените в експлоатация и е начислена амортизация в размер на 321 168 лв.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

От предоставените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД документи на 33 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 30 бр. от тях, се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 302-1-00874-183; Наименование „X13 ПС ПРОС КЛ ЕЛЕН ТП РУМ-ВС ПРОСЛАВ“, по позиция № 23 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на КСН АОСБ с изчерпан ресурс с нов NA2XS(F)2Y 3x1x185mm². Подобряване на качеството на захранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 145 009 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 134 455 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 143 240 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 141 531,37лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 142 676,16 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00874-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2025 г. – 142 676 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е предоставено издадено Разрешение за ползване (РП) или Удостоверение за въвеждане в експлоатация (УВЕ), но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Установена е незначителна разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи.

4.2. Обект идентификационен № 302-1-00879-183; Наименование „X13 ПС ХРСМ КЛ ЗВЕЗ ПС ХРСМ СМИРН ЗАП11“, по позиция № 24 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на КСН АОСБ с изчерпан ресурс с нов NA2XS(F)2Y 3x1x400mm². Подобряване на качеството на захранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 141 780 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 141 644 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 151 986 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 149 099 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 151 986,02 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00879-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2025 г. – 151 986 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа от 29.09.2025 г. на ЕР Юг.

Констатации от извършената проверка на място: **Обектът не е завършен, кабела не е подвързан към съоръженията и не е поставен под напрежение, не функционира и не е част от електроразпределителната мрежа.**

Не е установена разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи.

4.3. Обект идентификационен № 302-1-05579-183; Наименование „X49 ПС ХРСМ МОДЪ КЛСН ТП МИКР Ю 12 Ю 16“, по позиция № 76 от Приложение № 1

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на КСН АОСБ с изчерпан ресурс с нов NA2XS(F)2Y 3x1x185mm2. Подобряване на качеството на захранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 69 766 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 56 957 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 62 151 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 59 954 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 62 150,72 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05579-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 23.09.2025 г. – 61 391 лв.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Установена е незначителна разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи.

4.4. Обект идентификационен № 302-1-05580-183; Наименование „X49 ПС ХРСМ МОДЪ КЛСН ТП SOUTH 6 ТП АТАН“, по позиция № 77 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Подмяна на КСН АОСБ с изчерпан ресурс с нов NA2XS(F)2Y 3x1x185mm². Подобряване на качеството на захранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 24 309 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 16 655 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 078 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 17 531 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 19 078,05 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05580-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 16.12.2025 г. – 19 078 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.5. Обект идентификационен № 302-1-06160-182; Наименование „X25 ПС РАКО ВЛ БРЕЗ 5564“, по позиция № 145 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обекта е по концепция на Мрежови регион Пловдив Северезапад за подмяна на сечение на проводника на ВЛСН 20kV Брезово от 50мм² на 95мм² в участък от ЖР№55 до ЖР№64.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 230 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 18 230 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 190 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 19 190 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 19 189,97 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06160-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.12.2025 г. – 19 190 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.6. Обект идентификационен № 302-1-01098-182; Наименование „Х-21 ПС АРД ВСН РОДОП СТ. 1-ТП Т-КА“ по позиция № 194 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: ВЛ 20kV изв. Родопско_Ардино захранва 5 бр. трафопостове и 4 бр. населени места. Въздушната линия е с изтекъл експлоатационен срок. През 2015г. изв. Родопско_Ардино е един от засегнатите изводи от обилните снеговалежи. Засегнатия участък е от ст. 14 РОС Родопско до ТП Родопско. След аварийната ситуация от 2015 г. е извършен частичен ремонт от ст. 14 РОС Родопско до ТП „Родопско“. В този участък са подменени 4 бр. ЖР стълбове. Проекта предвижда подмяна на 16 бр. стълбове, проводник АС 35 мм² с проводник АС 50мм², както и изолация от ст.14 до ТП „Търносливка“. В участъка до ст.14 се предвижда боядисване на 12 бр. стълбове, саниране на 12 бр. фундамента, бетониране на санираните фундаменти, монтаж на РОСМ на ст. 14. След реновирането на ВСН Родопско ще отпадне ВСН Пламък.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 273 806 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 80 436 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 276 184 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 84 669 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 276 184,10 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01098-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 02.12.2025 г. – 221 144,28 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи.

4.7. Обект идентификационен № 302-1-02389-183; Наименование „Х29 ПС ВЕЛГ КЛ ЛЕПЕ П/ст В-д БКТП ПРЕВА“, по позиция № 234 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обекта е свързан с концепцията за развитие на Мрежови регион Пазарджик. ВЛ СН от П/ст Велинград до БКТП „Превалата“ е разположена на място което доста често се наводнява и достъпа до мрежата е ограничен и затруднен. След реализиране на обекта ще отпаднат проблемните участъци от ВЛ СН с дължина 3бр. x 450м. Реализирането на проекта ще доведе до подобряване непрекъснатостта и надеждността на електрозахранването на клиентите. Също така ще допринесе до по-бързо и лесно отстраняване на аварията.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 81 830 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 30 679 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 87 872 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 32 293 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 87 871,61 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02389-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 10.11.2025 г. – 43 998 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи за 2025 г. и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № 302-1-06249-182; Наименование „X38 ПС ХЕЛИ ВЛ МЛАД САНИРАНЕ 90ВС ОРИЗ“, по позиция № 419 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: ЕП „Младеж“ захранва с. Кошарица и местността. Също така е и втора връзка на ВС „Оризаре“, от която се захранват шест големи села. Същия не е саниран (ремонтиран) от повече от 40 години. Предвид това е предвидена подмяна на изолация, компрометирани стълбове и проводник.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 95 016 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 71 828 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 75 608 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 75 608 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 75 608,43 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06249-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2025 г. – 75 608,43 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № 302-1-06172-137; Наименование „X29 ВЕЛГ ТП Подмяна ГРТ“, по позиция № 782 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Поради техническото състояние на голям брой ГРТ в ТП на територията на бившия КЕЦ Велинград се налага поетапната им подмяна. Доста от ГРТ са със стара и амортизирана комутационна апаратура която е опасна за манипулации. При аварии няма налична такава и подмяната и с друг вид комутационна апаратура е доста сложно. Реализирането на проекта ще доведе до подобряване непрекъснатостта и надеждността на електрозахранването на клиентите.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 84 511 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 77 995 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 82 100 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 82 100 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 82 100,31 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06172-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 24.11.2025 г. – 8 501,63 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Обектът не отговаря на критериите за инвестиционен, същият е ремонтен.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.10. Обект идентификационен № 302-1-05828-137; Наименование „X29 ПС ВЕЛГ КЛ ЧЕПИ ТП 41 шунтов реактор“, по позиция № 788 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Предмет на проекта е преустройство на ТП 41 Велинград, включващ преоборудване на РУ 20kV с КРУ Siemens 8DJH, преоборудване на съществуващо помещение за монтаж на шунтов реактор и телеуправление.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 117 874 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 5 228 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 124 658 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 5 504 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 6 098,33 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05828-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 10.11.2025 г. – 6 098,33 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.11. Обект идентификационен № 302-1-06248-137; Наименование „X38 ПС СЛБР КЛ ХЕРО ТП ЧАЙКА Саниране“, по позиция № 905 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: ТП Чайка е с РУ 20kV с открити шини и изолатори. Ранна пролет и късна есен при големите разлики между дневните и вечерните температури се получава голям конденз, което води до смущения и прекъсване на хранването на абонатите по извода хранващ голяма част от гр. Несебър. Страна ниско на трафопоста е горял преди години и таблата НН са в лошо състояние и са опасни. Предвид тези факти е предвидена подмяна на табла НН, хранващи приводи от

ТМ до ТНН, нова РУ 20 kV - КРУ Siemens 8DJH и захранванията на двата силови трансформатора.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 68 734 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 51 568 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 282 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 54 282 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 54 282,41 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06248-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2025 г. – 54 282,41 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.12. Обект идентификационен № 302-1-07027-184; Наименование „Х45 Езеро ТП Юг ВНН саниране“, по позиция № 1052 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обектът е свързан с подобряване на качеството на електрозахранването и осигуряване непрекъснатост и сигурността електроснабдяването. С цел установяване на причините беше монтиран мрежов анализатор. След анализ на получените резултати, които показаха негативни отклонения от нормативните изисквания, беше извършен извънреден обект.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 40 275 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 40 275 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 42 395 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 42 395 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 42 394,86 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-07027-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 08.05.2025 г. – 42 395 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.13. Обект идентификационен № 302-1-07156-184; Наименование „Х45 Караново ТП Изток ВНН Саниране“, по позиция № 1054 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: "Обектът е свързан с подобряване на качеството на електрозахранването и осигуряване непрекъснатост и сигурността електроснабдяването. С цел установяване на причините беше монтиран

мрежов анализатор. След анализ на получените резултати, които показаха негативни отклонения от нормативните изисквания, беше извършен извънреден обект.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 937 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 18 937 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 933 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 19 933 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 19 933,40 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-07156-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 08.05.2025 г. – 19 933,40 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е установена разлика между посочените в поименния списък на действително извършени разходи за 2025 г. и стойността на заведените ДМА.

4.14. Обект идентификационен № 302-1-06128-184; Наименование „X21 ИМГС РИСКОВИ КЛИЕНТИ О25“, по позиция № 1110 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Изнасяне меренето на абонати на граница на собственост по следните критерии:

1. Лошо техническо състояние на електромерни табла.
2. Опасност от пожар.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 64 605 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 57 082 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 64 844 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 60 086 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 64 844,19 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06128-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2025 г. – 64 844 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.15. Обект идентификационен № 302-1-06087-184; Наименование „X12КарловоИМГС Рискнови О25“, по позиция № 1155 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Изнасяне на имотната граница на електромери по концепцията и стандартите на ЕР Юг. Преди изнасянето електромерите са били монтирани в сградите намиращи се в имота на клиентите, което не само затруднява обслужването и отчитането по график, но и е предпоставка за манипулации от некоректни клиенти.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 136 994 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 94 435 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 138 538 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 99 405 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 138 537,99 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06087-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 25.09.2025 г. – 138 538 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е физически завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е установена разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.16. Обект идентификационен № 302-1-06357-184; Наименование „СДО гр. Ракиново, КЕЦ Велинград 25“, по позиция № 1214 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Система за дистанционно отчитане на електромери“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Труд: Изграждане на СДО - монтаж на електромери, комуникационно оборудване и балансово мерене.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 105 846 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 83 392 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 122 714 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 87 781 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 87 780,97 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06357-184 съгласно Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.02.2025 г. – 9 149,06 лв., от 31.03.2025 г. – 11 031,89 лв., от 30.04.2025 г. – 11 242,90 лв., от 31.05.2025 г. – 4 887,93 лв., от 30.06.2025 г. – 5 507,95 лв., от 31.07.2025 г. – 8 852,15 лв., от 31.08.2025 г. – 11 645,48 лв., от 30.09.2025 г. – 12 561,95 лв., от 30.09.2025 г. – 16 397 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е физически завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект.

Не е установена разлики между посочените в поименния списък на действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА съгласно предоставената таблица.

4.17. Обект идентификационен № 302-1-06357-400; Наименование „СДО гр. Ракиново, КЕЦ Велинград 25“, по позиция № 1215 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Система за дистанционно отчитане на електромери“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Дистанционни електромери:

1. Повишаване на качеството на отчитане на електромерите (премахване на грешки от ръчен отчет, редовно отчитане при липса на достъп до имота и електромера);

2. Оптимизиране на разходите за отчитане и обслужване (дистанционно отчитане и изключване/включване, без разходи за транспорт и труд);

3. Готовност за бъдеща либерализация на пазара.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 408 409 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 387 988 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 408 409 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 408 409 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 408 408,65 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06357-400 съгласно Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 15.04.2025 г. – 142 283, 54 лв., от 18.03.2025 г. – 38 754,72 лв., от 18.03.2025 г. – 80 454,30 лв., от 31.03.2025 г. – 146 916,09 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.18. Обект идентификационен № 302-1-06357-402; Наименование „СДО гр. Ракитово, КЕЦ Велинград 25“, по позиция № 1216 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Система за дистанционно отчитане на електромери“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:

Комуникационно оборудване и балансово мерене - материали:

1. Монтаж на комуникационно оборудване, за постигане на целите, посочени по-горе;

2. Изграждане на балансово мерене с цел мониторинг на повреди и потенциални манипулации на СТИ.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 58 845 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 55 904 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 58 846 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 58 846 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 58 846,32 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06357-402 съгласно Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 17.04.2025 г. – 11 020 лв., от 31.07.2025 г. – 1 421,42 лв., от 31.03.2025 г. – 43 306,20 лв., от 12.08.2025 г. – 3 098,70 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведения актив от предоставената таблица.

4.19. Обект идентификационен № 302-1-03987-183; Наименование „X11 4565025 ИТУСЪРДЖИКАЛ БЪЛГАРИЯ ЕООД“, по позиция № 1635 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Изграждане на нов електропровод 20kV от свободна изводна килия от ЗРУ 20kV на П/С Борисовград, във връзка с увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обект с предоставена мощност 7500 kW.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 384 362 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 292 140 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 308 042 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 307 515 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 308 042,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03987-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 07.01.2025 г. – 308 042,09 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект и РП № СТ-05-352 от 01.07.2025 г. и същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.20. Обект идентификационен № 302-1-05652-183; Наименование „X16 4563653 Марково нов БКТП А.Терзиев“, по позиция № 3380 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на присъединителни електрически съоръжения по договор за присъединяване № 4563653 от 16.06.2023г - потребител на електрическа енергия . Предмет на настоящия Договор е присъединяването на обект: „Пет жилищни сгради“, с местонахождение с. Марково, имот: 43.2031, местност „Захаридево“, ЕКАТТЕ:47295, с 6 бр. бъдещи потребители (клиенти), към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг. Общата присъединена мощност за обекта е 146.69 kW.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 46 254 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 46 254 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 48 689 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 48 689 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 48 688,77 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05652-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 02.12.2025 г. – 48 688,77 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в Акта за дълготрайни активи.

4.21. Обект идентификационен № 302-1-91613-185-297; Наименование „X16 4523664 Брест ТП Слънчо Т.Боюклииски“, по позиция № 4304 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на присъединителни електрически съоръжения по договор за присъединяване № 4523664 от 08.09.2022 г. - потребител на електрическа енергия . Предмет на настоящия Договор е присъединяването на обект: „Жилищна сграда“, с местонахождение с. Брестник, имот: 33.89, м-ст „Калудница“, ЕКАТТЕ:06447, с 1 бр. бъдещи потребители (клиенти), към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг Общата присъединена мощност за обекта е 17.02 kW;

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 896 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 32 896 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 777 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 34 627 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 34 777,05 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-91613-185-297 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 09.12.2025 г. – 34 777,05 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.22. Обект идентификационен № 302-1-02114-183; Наименование „X33 4490056 СВЛГ ФЕЦ Валентин Сарандиев“, по позиция № 6715 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на присъединителни електрически съоръжения по договор за присъединяване № 4490056 от 19.04.2024 г - Производител на електрическа енергия . Предмет на настоящия Договор е присъединяването на обект: „Фотоволтаична централа“, с местонахождение гр. Свиленград, имот 65677.980.8, м-ст „Орманя“, ЕКАТТЕ: 65677, общата присъединена мощност за обекта е 399,490 kW“, обекта е включен в паралел с електроразпределителната мрежа, има РП.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 65 814 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 42 314 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 46 958 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 44 541 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 46 958,24 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02114-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.12.2025 г. – 46 958 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; РП № ДК-07-Х-139 от 01.10.2025 г. и същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.23. Обект идентификационен № 302-1-93111-185-047; Наименование „Х31,4541841,Д-град,БКТП340А,МАКОС ООД“, по позиция № 7024 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на присъединителни електрически съоръжения по договор за присъединяване № 4541841 от 19.05.2023г на потребител на електрическа енергия . Предмет на настоящия Договор е присъединяването на обект: „Сгради“ с местонахождение в имот с идентификатор №21052.1012.121 по КК на гр. Димитровград, с 1 бр. бъдещ потребител (клиент), към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг Общата присъединена мощност за обекта е 14,95 kW. Обектът е изграден но няма РП.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 36 800 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 29 657 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 36 720 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 31 218 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 36 720,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-93111-185-047 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 15.12.2025 г. – 36 720 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.24. Обект идентификационен № 302-1-06792-185; Наименование „Х35 4586548 ПС СЛАВ Пионер ИЕСХ“, по позиция № 7941 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на присъединителни съоръжения по договор №4586548/01.08.2024 г. за присъединяване на обект: „Смесена сграда с жилища, магазини, гаражи, апартаментен хотел, АИППМП и фотоволтаична електрическа централа на покрива“ - етапно строителство, Етап 1: „Смесена сграда с жилища, магазини, гаражи, апартаментен хотел,

АИППМП“, с местонахождение гр. Бургас, имот: УПИ I-2825, кв. 26, ПИ с идентификатор 07079.2.2825 по КК на гр. Бургас, с 285 бр. бъдещи потребители (клиенти) с обща присъединена мощност 2018.28 kW, към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 84 932 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 84 932 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 91 162 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 89 402 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 91 161,99 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06792-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 08.01.2026 г. – 91 161,99 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа от 30.10.2025 г. на ЕР Юг.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.25. Обект идентификационен № 302-1-07678-185; Наименование „Х35 4583716 ПС ИНДБ УСТР_СентралПарк8“, по позиция № 7995 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на присъединителни съоръжения по договор №4583716/12.03.2025 г. за присъединяване на обект: „Смесена сграда“, с местонахождение гр. Бургас, ПИ 07079.604.359, УПИ I-359, кв.16 по плана на ПЗ „Север“, с 281 бр. бъдещи потребители (клиенти) с обща присъединена мощност 3367.65 kW, към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 185 733 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 156 289 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 164 515 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 164 515 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 164 515 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-07678-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 05.12.2025 г. – 164 515 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; РП № ДК-07-Б-218 от 16.09.2025 г. и РП № ДК-07-Б-

217 от 16.09.2025 г. и същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.26. Обект идентификационен № 302-1-93511-185-200; Наименование „X35 4545281 Бургас ТПДГрадина Скарабеи“, по позиция № 8657 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на присъединителни съоръжения по договор №4545281/31.01.2023 г. за присъединяване на обект: „Жилищна сграда в УПИ II-813 и IV-809“, с местонахождение гр. Бургас, имот: ПИ 07079.820.4 по КК на гр. Бургас, кв. „Сарафово“, ул. „Антон Иванов“ № 1, с 22 бр. бъдещи потребители (клиенти) с обща присъединена мощност 162.11 kW, към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 46 195 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 46 195 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 240 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 48 626 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 49 239,87 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-93511-185-200 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 08.01.2026 г. – 49 239,87 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставен е Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа от 31.10.2025 г. на ЕР Юг.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.27. Обект идентификационен № 302-1-07049-137; Наименование „X38 4650050 СЛБР Полевъд РоялГреипс“, по позиция № 9254 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и изграждане на нови БКТП, кабелни линии 20 kV и 1 kV и електромерно табло. Реализирането на обекта произхожда от сключен Договор за присъединяване №4650050/26.11.2024.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 33 206 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 30 736 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 32 354 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 32 354 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 32 353,54 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-07049-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 03.12.2025 г. – 32 353,54 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.28. Обект идентификационен № 302-1-02853-185; Наименование „Х42 4461202 Казанлък НХикмет Джуниър“, по позиция № 10879 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и обект по ново присъединяване - Договор 4461202/11.04.2025г, изпълнен, очаква се РП.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 54 566 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 39 646 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 719 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 41 732 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 50 718,82 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02853-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2025 г. – 45 632,17 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в Акт за ДМА.

4.29. Обект идентификационен № 302-1-05169-827; Наименование „Х12 4585398FV680 VedralFL Sokol UW KAR1“, по позиция № 10984 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обект по ново присъединяване - Договор 4585398/22.04.2025г увеличаване на мощност на съществуваща ФЕЦ.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 33 996 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 26 084 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 997 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 27 457 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 33 997,26 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05169-827 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 12.01.2026 г. – 33 997,26 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол към ДП.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.30. Обект идентификационен № 302-1-91211-185-034; Наименование „Х12 4525222 ГДомлян ТП1-ГДомлян Минчев“, по позиция № 11303 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и обект по ново присъединяване - Договор 4525222/10.03.2023 г. Има РП.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 58 332 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 46 527 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 902 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 48 976 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 49 901,78 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-91211-185-034 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 04.12.2025 г. – 49 901,78 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа. Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.31. Обект идентификационен № 302-1-01736-183; Наименование „Х44 4480080 Бинкос РУ СоларниСистем“, по позиция № 11529 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и обект по ново присъединяване - Договор 4480080/15.08.2023, Има РП.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 133 640 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 99 124 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 104 362 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 104 362 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 104 361,57 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01736-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.11.2025 г. – 104 361,57 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. **Предоставено е РП № ДК-07-Сл-117/15.07.2025 г.**

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.32. Обект идентификационен № 302-1-07285-183; Наименование „Х45 4629096 ПС НОЗА ЗЛАТ ДЖИЕЛ“, по позиция № 11787 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и обект по ново присъединяване - Договор 4629096/28.02.2025, Има РП.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 76 659 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 67 014 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 70 541 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 70 541 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 70 540,69 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с № 302-1-07285-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 10.12.2025 г. – 70 540,69 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация през месец 31.10.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект и РП № ДК-07-Сл-161 от 14.10.2025 г и същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2025 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.33. Обект идентификационен № 302-1-05793-185; Наименование „Х46 4594732 Ямбол Оман СЛАВОВ“, по позиция № 12484 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Увеличаване на капацитета на електроразпределителната мрежа и присъединяване на обекти на клиенти, както и обектът е във връзка със сключен Договор за присъединяване №4594732/11.01.2024.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 23 114 лв.

Стойност на планираните за 2025 г. разходи за обекта – 19 639 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 21 093 лв.

Стойност на извършените за 2025 г. разходи за обекта – 20 673 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 21 093 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05793-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 22.12.2025 г. – 21 093 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2025 г., като му е начислена амортизация за 2025 г. Предоставени са **Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект и Удостоверение № УВЕ-099 от 25.11.2025 г.**

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

1. Съгласно предоставената информация в Приложение № 1 в инвестиционната програма на дружеството за 2025 г. е заложен бюджет в размер на 172 822 370 лв., който надвишава с 45 852 370 лв. инвестиционната програма на дружеството за 2025 г. в размер на 126 970 000 лв., утвърдена с Решение № Ц-25 от 01.07.2024 г. на КЕВР;

2. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 176 103 338 лв., който надхвърля с 2% предварително планираната инвестиционна програма отразена в Приложение № 1;

3. Основните инвестиционни разходи през 2025 г. са насочени към:

- **развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 65 123 166 лв. / 37 %;**

- **повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 46 263 131 лв. / 26 %;**

- **намаление на технологичните разходи, либерализиран пазар – 28 167 761 лв. / 16 %;**

- **развитие и подобряване на мрежата, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 17 601 333 лв. / 10%;**

- **присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ – 14 453 584 лв. / 8 %;**

4. Въведени в експлоатация са 43% от включените в инвестиционната програма обекти и за тези обекти е начислената амортизация за 2025 г. в размер на 4 244 332 лв.

Като основание за капитализиране на 5 796 бр. обекти дружеството посочва:

- **удостоверение за въвеждане в експлоатация – 44 бр. обекти;**

- **разрешение за ползване – 423 бр. обекти;**

- **друг вид документи (констативен протокол, нотариален акт, договор, фактура) – 125 бр.;**

- **обектите, за които дружеството е просрочило единствено дата са 5 204 бр. или 90 % от въведените в експлоатация обекти. Начислените за тях**

амортизационни разходи за 2025 г. са в размер на 3 579 664,25 лв., които представляват 84 % от начислената амортизация за 2025 г.

5. За 2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършило разходи по изпълнените дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд в размер на 26 616 247,35 лв. (без ДДС) лв., като за същите електроразпределителното дружество не е получило плащания от Министерство на енергетиката Инвестиционните разходи, финансирани по линия на Модернизационния фонд, са включени в „ Приложение № 1 - Поименен списък на всички изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“. От включените в инвестиционната програма обекти финансирани със средства от Модернизационния фонд (544 бр.) са въведени в експлоатация са 14% (75 бр.) и за тях са начислени амортизационни разходи за 2025 г. в размер на 321 168 лв., които представляват 8 % от начислената амортизация за 2025 г. (4 244 332 лв.)

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.7.:

Докладва Кр. Николов. Проверката е с аналогичен предмет като предходните две проверки и касае същия период и има същия обхват. Изискана е и е предоставена информация от страна на електроразпределителното дружество. Съставен и връчен констативен протокол за констатациите от проверката. Не са постъпили обяснения в законоустановения срок във връзка с констативния протокол. Посетени са 30 бр. обекти на място от представители на работната група, а в доклада са описани всички констатации свързани с проверката и във връзка с предоставената информация от страна на дружеството Кр. Николов посочи изводите от настоящата проверка:

1. Съгласно предоставената информация в Приложение № 1 в инвестиционната програма на дружеството за 2025 г. е заложен бюджет в размер на 172 822 370 лв., който надвишава с 45 852 370 лв. инвестиционната програма на дружеството за 2025 г. в размер на 126 970 000 лв., утвърдена с Решение № Ц-25 от 01.07.2024 г. на КЕВР;

2. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 176 103 338 лв., който надхвърля с 2% предварително планираната инвестиционна програма отразена в Приложение № 1;

3. Основните инвестиционни разходи през 2025 г. са насочени към:

- развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 37 %;

- повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 26 %;

- намаление на технологичните разходи, либерализиран пазар – 16 %;

- развитие и подобряване на мрежата, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 10%;

- присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ – 8 %;

4. Въведени в експлоатация са 43% от включените в инвестиционната програма обекти и за тези обекти е начислената амортизация за 2025 г. в размер на 4 244 332 лв.

Като основание за капитализиране на 5 796 бр. обекти дружеството посочва:

- удостоверение за въвеждане в експлоатация – 44 бр. обекти;

- разрешение за ползване – 423 бр. обекти;

- друг вид документи (констативен протокол, нотариален акт, договор, фактура) –

125 бр.;

- обектите, за които дружеството е просрочило единствено дата са 5 204 бр. или 90 % от въведените в експлоатация обекти. Начислените за тях амортизационни разходи за 2025 г. са в размер на 3 579 664,25 лв., които представляват 84 % от начислената амортизация за 2025 г.

5. За 2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършило разходи по изпълнените дейности, финансирани със средства от Модернизационния фонд в размер на 26 616 247,35 лв., като за същите електроразпределителното дружество не е получило плащания от Министерство на енергетиката. Инвестиционните разходи, финансирани по линия на Модернизационния фонд, са включени в „ Приложение № 1 - Поименен списък на всички изпълнени през 2025 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“. От включените в инвестиционната програма обекти финансирани със средства от Модернизационния фонд (544 бр.) са въведени в експлоатация са 14% (75 бр.) и за тях са начислени амортизационни разходи за 2025 г. в размер на 321 168 лв., които представляват 8 % от начислената амортизация за 2025 г. Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Пл. Младеновски попита Кр. Николов, каква сума е инвестицията.

Кр. Николов попита дали се има предвид общата.

Пл. Младеновски уточни, че става въпрос за Модернизационния фонд - 13 611 794 в евро.

М. Ценкова каза, че не е това сумата.

Пл. Младеновски уточни, че ги смята в евро.

Кр. Николов каза, че средствата не са обърнати в евро.

Пл. Младеновски попита за амортизацията.

М. Ценкова каза, че амортизацията е само за 75 бр. от обектите, които са въведени в експлоатация – 321 168 лв.

Пл. Младеновски каза, че това означава, че в евро са 164 210 евро.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-909 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. При обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество да се вземат предвид резултатите от проверката заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията започна разглеждането на доклад с вх. № Е-Дк-914 от 18.06.2026 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от Кръстьо Врачев – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“ относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив.

Изказвания по т.8.:

Докладва Кр. Николов. Във връзка със заповед на председателя на Комисията е извършена извънредна проверка във връзка с писмото, подадено от народен представител в 51-то Народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“, с което на основание чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание е изискано да бъде извършена проверка във връзка с проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив. Изискано е от страна на дружеството да бъде предоставена информация във връзка с така изложения сигнал. Впоследствие е изискано да бъде извършено измерване на качеството на предоставената електрическа енергия на 38 бр. обекти на територията на област Пловдив. Да бъде предоставена информация относно времето и продължителността на прекъсванията. По отношение на прекъсванията е установено, че не е налице данни за прекъсване на електрозахранването, които да надвишават 24 часа, поради което и разпоредбата на чл. 45 от Общите условия е неприложима и не може да бъде търсена отговорност на дружеството по реда на Общите условия.

По отношение на измерването от 38 бр. протоколи от извършените измервания е установено, че за 13 от тях качеството не отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методика, за останалите 25 отговаря. Във връзка с гореизложеното може да се направи заключение, че причина за влошеното качество на електрозахранването е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия за разпределение на електрическа енергия и по-конкретно на т. 3.1.5.; т. 3.3.1. и т. 3.3.2. от лицензията.

В допълнение следва да се отбележи, че съгласно т. 3.3.3 от лицензията, всяко решение на Комисията, за определяне на показатели за качество, които да бъдат спазвани от лицензианта, е неразделна част от тази лицензия.

За клиентите на дружеството, захранени от: ТП „1“, извод НН „А“, с. Бегово; ТП „3-Моста“, извод НН „А“ и ТП „1-Тачеви“, извод НН „В“, с. Ръжево Конаре; ТП „1“, извод НН „В“, с. Старосел; ТП-2, извод НН „Б“, ТП-3, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Тополово; ТП-1, извод НН „А“, ТПМ-2, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Ягодово; ТП-4, извод НН „В“, с. Брягово; ТП-4, извод НН „А“, с. Караджово; ТП-2, извод НН „А“, с. Новаково, стойностите на захранващото напрежение не отговарят на т. 3.2.1.3.2 от Методиката. Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-13 от 08.06.2026 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореджения:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на клиентите на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив, захранени с електрическа енергия от ТП „1“, извод НН „А“, с. Бегово, ТП „3-Моста“, извод НН „А“ и ТП „1-Тачеви“, извод НН „В“, с. Ръжево Конаре, ТП „1“, извод НН „В“, с. Старосел, ТП-2, извод НН „Б“, ТП-3, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Тополово, ТП-1, извод НН „А“, ТПМ-2, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Ягодово, ТП-4, извод НН „В“, с. Брягово, ТП-4, извод НН „А“, с. Караджово, и от ТП-2, извод НН „А“, с. Новаково.

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;

- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи.

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9/18.02.2026 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Кръстьо Врачев – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“.

Т. Ерменков обърна внимание, че в доклада е записано, че не е установено прекъсване на електроенергията в продължение на 24 часа и счита, че според него трябва да се допълни, както е според промените в закона: в продължение на 24 часа в рамките на 72 часа.

Кр. Николов се съгласи с казаното от Т. Ерменков и попита дали не са 36 часа в рамките на 72 часа.

Пл. Младеновски уточни, че е 24 часа в рамките на 72 часа и посочи, че това е едната хипотеза от Общите условия, а другата хипотеза е 24 цяло...

Кр. Николов допълни, че трябва да е 24 сумарно.

Пл. Младеновски потвърди, че трябва да е 24 сумарно в рамките на 72 часа.

Т. Ерменков каза, че само тази корекция трябва да се направи, ако е направена проверката дали е така, или не е така.

Кр. Николов уточни, че в конкретния случай тези прекъсвания са преди влизане в сила на изменението и по тази причина дори да е имало повече от 24 за 72, не може да им се налага наказание.

Пл. Младеновски попита Кр. Николов, кога е влязла в сила тази разпоредба.

Т. Ерменков каза, че е влязло в сила още в края на миналата година. Това е било едно от първите неща, които Комисията по енергетика е обсъждала.

Кр. Николов каза, че ще бъде допълнено.

Пл. Младеновски каза, ако е проверено.

Кр. Николов посочи, че има информация, че са 110 изключванията от захранването, като най-краткото е било за период от 6 часа и 1 минута, а най-продължителното е за 22 часа и 21 минути.

Пл. Младеновски предложи доклада да се върне за доизясняване дали е спазена хипотезата на закона за 24 часа повече от 72 часа прекъсване. Докладът се връща на работната група и след като бъде извършена проверка да се внесе отново.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване предложението за връщане на доклада и проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Връща доклад с вх. № Е-Дк-914 от 18.06.2026 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от Кръстьо Врачев – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“ относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив за доизясняване съгласно указанията на Комисията.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, като **разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Зенон Солар“ ООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г., подадено от „Зенон Солар“ ООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-172 от 22.06.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. Дружеството е предоставило допълнителна информация и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 22.06.2026 г., на КЕВР.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Зенон Солар“ ООД е титуляр на лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-850 от 06.08.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност – 34,72 MW, разположена в землището на местност

„Край село“, с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

„Зенон Солар“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207076329, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, р-н „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Зенон Солар“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични или други електроцентрали и производство на енергия от тях; производство на стоки с цел търговия на едро и дребно; покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти и вещни права върху недвижими имоти, извършване на строежи и подобрения, управлението им, отдаване под наем, аренда и продажбата им; комисионни, спедиционни, складови, туроператорски и лизингови сделки; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица; външно-търговски сделки - внос, износ, реекспорт и бартерни сделки, складови сделки, лицензионни сделки, стоков контрол, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги, ресторантьорство и лизинг, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, като когато действащото законодателство поставя под лицензионен или регистрационен режим осъществяването на определена дейност дружеството ще осъществява тази дейност след получаването на лицензия съответно разрешение за осъществяването ѝ.

Капиталът на дружеството е в размер на 364 039,82 евро, изцяло внесен.

Съдружници в дружеството са „Атаро Клима“ ЕООД, ЕИК 825305050 с размер на дяловото участие - 356 000 лв., Тодор Евгениев Георгиев с размер на дяловото участие – 284 800 лв. и Явор Бориславов Куюмджиев с размер на дяловото участие – 71 200 лв.

Дружеството се управлява и представлява от Тодор Евгениев Георгиев и Христо Атанасов Рогачев, в качеството им на управители, заедно.

На основание чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия по чл. 20, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията документите по чл. 21, ал. 1, т. 1 - б от НЛДЕ.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа с инсталирана електрическа мощност – 34,72 MW.

1. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ**, дружеството е представило документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на ЗУТ, а именно:

- Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-366 от 17.06.2026 г. за въвеждане в експлоатация на строежи: Фотоволтаична електроцентрала „Брегаре Солар“ с номинална мощност 35 MW, трафопостове и повишаваща подстанция 20/110 kV, находяща се в ПИ 06210.127.1 и ПИ 06210.127.2 в землището на с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен.

Видно от описаните по-горе разрешение, е прието, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти и съответното разрешение за строеж.

2. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на енергийния обект, за който се иска разрешение на Комисията.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

Дружеството е изградило фотоволтаична електрическа централа с инсталирана

мощност 34,72 MW (AC), намираща се в поземлен имот (ПИ) 06210.127.1, м. „Край село“ с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен.

За преобразуване на слънчевата енергия се използват фотоволтаични модули, генериращи постоянно напрежение, които са монтирани на носеща конструкция разположена на терена. Полученото от тях напрежение се преобразува в променливо и се присъединява в електроразпределителната мрежа от специализиран инвертор. Панелите са разположени в конструкции, наклонени под ъгъл от 15 градуса. Разстоянието между редовете е съобразено с условието панелите да не се засенчват.

Основни параметри на фотоволтаично поле:

Параметър	Мерна единица	Описание
ФВ модули мощност P _{mp}	W _p	545; 565; 570
ФВ модули тип 1 количество	545 W _p	15 900
ФВ модули тип 2 количество	565 W _p	15 468
ФВ модули тип 3 количество	570 W _p	29 524
ФВ модули общо количество	Бр.	60 892
ФВ модули обща мощност P _{mp}	MW _p	34,2336
Инвертори количество	Бр.	224
Инвертори единична номинална мощност	kW _{ac}	155
Инвертори обща номинална мощност	kW _{ac}	34 720

Фотоволтаичните панели се свързват последователно електрически в групи по 26 модула, наречени стрингове. ФВ панели са монтирани върху метални, горещопоцинковани конструкции, монтирани върху терена чрез пилотно фундиране (набиване на носещи профили/крака). Панелите се закрепват за конструкцията, посредством планки.

Стринговете се свързват към наличните DC (постояннотокови) входове на инверторите. Инверторите се свързват към трансформаторните станции. В обекта е изградена повишаваща подстанция 20/110 kV, към която с надземни кабели са свързани трансформаторните станции.

Подробните условия за присъединяване на обекта към преносната електрическа мрежа са уредени в договор от 29.04.2024 г., сключен между „Зенон Солар“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Присъединяване на обекта е извършено чрез резервно изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на подстанция „Тръстеник“.

3. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 68, том V, рег. № 4909, дело № 350 от 2022 г. на нотариус Диана Иванова, рег. № 008 на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията - гр. Плевен с вх. рег. № 11055 от 14.09.2022 г., акт № 94, том 29, дело 6323/2022 г.;

- Скица № 15-1224307 от 29.11.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Плевен за ПИ с идентификатор 06210.127.1, находящ се в с. Брегаре, м. „Край село“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1381 от 13.07.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 19.09.2022 г. Площта на поземления имот е 246 365 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно

ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: 127001. Собственици по данни на КРНИ: 207076329, „Зенон Солар“ ООД.

4. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверено копие на:

- Писмо с изх. № 2539 (2) от 05.05.2021 г. на РИОСВ – Плевен относно инвестиционно предложение (ИП) „Изграждане на фотоволтаичен парк за производство на електроенергия с мощност 20 MW“ в ПИ № 06210.127.1, землище с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен“. От него е видно, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че ИП не попада в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Посочено е, че имотът граничи със защитена зона (ЗЗ) от мрежата „НАТУРА 2000“: BG0000613 „Река Искър“, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка на защитените зони, приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007), изм. с Решение № 615/2020 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр.79/2020). Отчитайки местоположението и характера на заявеното ИП, при реализацията му няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“, включително и върху най-близко разположената ЗЗ BG0000613 „Река Искър“;

- Писмо с изх. № 5566 (5) от 06.02.2024 г. на РИОСВ – Плевен с приложено Решение № ПН 21 – ОС/2024 г. на директора на РИОСВ – Плевен за преценяване на вероятната степен на значително отрицателно въздействие, с което е съгласувано ИП „Изграждане на фотоволтаичен парк за производство на електроенергия с мощност 35 MW“ в ПИ № 06210.127.1, 06210.127.2, землище с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен. В решението е посочено, че така заявено ИП и предвидените в него дейности не попадат/не могат да бъдат отнесени към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на ЗООС и не подлежат на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО). ИП е свързано с промяна на предназначението и начина на трайно ползване на ПИ с идентификатор № 06210.127.2, землище на с. Брегаре, общ. Долна Митрополия, обл. Плевен, поради което ИП попада в разпоредбите на чл. 31, ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 2 от Наредбата за ОС, и подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на ЗЗ BG0000613 „Река Искър“. При направена проверка за допустимост по смисъла на чл. 12, ал. 5 от Наредбата за ОС, е установено, че съгласно становище на БДДР, реализацията на ИП е допустима спрямо целите и мерките, определени в ПУРБ 2016-2021 г. и ПУРН 2016-2021 г. в Дунавски район и изискванията на Закона за водите, при условие, че при монтажа на конструкцията за панелите не се достига нивото на подземните води, респ. водоносния хоризонт на подземното водно тяло.

Извършената по критериите на чл. 16 от Наредбата за ОС преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че реализацията на ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху видове, предмет на опазване в ЗЗ BG0000613 „Река Искър“, като са изложени съответните мотиви за това.

- Решение № ПН 21-ОС от 30.01.2024 г. за преценяване на вероятната степен на значително отрицателно въздействие на РИОСВ – Плевен, с което е съгласувано инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаичен парк – 35 MW в ПИ №№ 06210.127.1, 06210.127.2, землище с. Брегаре, общ. Долна Митрополия, обл. Плевен“. Видно от неговото съдържание е, че ИП ще се реализира основно извън защитени зони по смисъла на ЗБР и не се очаква значително кумулативно въздействие по отношение на предмета и целите на опазване в ЗЗ BG0000613 „Река Искър“, спрямо одобрените до момента планове, програми, проекти и инвестиционни предложения в нея.

5. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, дружеството е предоставило необходимата информация.

Във връзка с образованието, квалификацията и опита на ръководния персонал на „Зенон Солар“ ООД, е представена подробна информация и документи, както следва:

- Христо Атанасов Рогачев – от завършване на средното си образование се занимава със семейния бизнес, а именно „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, ЕИК 825305050, като от м. януари, 2012 г. той е управител на дружеството. „АТАРО КЛИМА“ ЕООД е лидер в изграждането на обекти в областта на отоплението, вентилацията и климатизацията. Дейността му обхваща проектиране, производство на елементи и цялостно изграждане на ОВК Инсталации, гаранционно и извънгаранционно обслужване. Участва в реализирането на едни от най-мащабните проекти в Европа. Към момента дружеството разполага с над 650 души персонал, като има 7 различни офиси в страната. Г-н Рогачев има опит и в производството и експлоатацията на Фотоволтаични електрически централи, тъй като е участвал и към момента е представляващ дружеството „СОЛАР ПАРК ДРАГОР“ АД, ЕИК 201353440, което дружество е собственик на ФЕЦ „Солар Парк Драгор – Сарая“ – ФЕЦ с местоположение Сарая, общ. Пазарджик, обл. Хаджидимово, в експлоатация от 11 юли 2012 г., с инсталирана мощност 2,45 MW;

По отношение на Христо Атанасов Рогачев заявителят е представил следните документи: справка от ТРРЮЛНЦ, от която е видно, че той участва в множество дружества, както и разпечатка от интернет сайт с наименование „ВЕИ регистър“ за ФЕЦ „Солар Парк Драгор – Сарая“ със собственик „СОЛАР ПАРК ДРАГОР“ АД, с ЕИК 201353440.

- Тодор Евгениев Георгиев е учредител и управител на дружеството „ДОРΟΣЛАВА СТРОЙ“ ООД, строителна компания с дългогодишен опит в сектора, което разполага със собствени производствени мощности, офиси и складови бази, разположени на площ от 18 000 кв. м., и екип от над 100 висококвалифицирани служители. Като главен изпълнител, фирмата е реализирала успешно множество проекти както собствени, така и за външни инвеститори, затвърждавайки своята репутация за качество и надеждност. Като главен изпълнител, „ДОРΟΣЛАВА СТРОЙ“ ООД реализира множество проекти по българското Черноморие, а именно в градовете Бургас, Слънчев бряг и Поморие. През 2014 г. фирмата е получила Златно отличие за „Строител на годината“ за 2013 г., което е признание за качеството на свършената работа. През същата година дружеството се е фокусирало върху жилищното строителство, като самостоятелно финансира, проектира и изгражда своите проекти. През 2018 г. разширява своето присъствие и на софийския пазар. През 2020 г. дружеството поставя началото на успешното си партньорство със строителния инвеститор БГ Инвест 76 и заедно създават „Бургас Инвест“ ООД. Съвместно работят по проектирането и изграждането на жилищни сгради и сгради със смесено предназначение, с фокус върху качество и устойчиво развитие в строителния сектор. В момента дружеството успешно продължава своето развитие на софийския пазар с изграждането на сграда, която задава нов стандарт в съвременното градско строителство. Видно от представената информация, г-н Георгиев притежава огромен опит в областта на строителството, който опит ще използва успешно при реализацията на проекта ФЕЦ „Брегаре“.

По отношение на Тодор Евгениев Георгиев заявителят е представил следните документи: справка от ТРРЮЛНЦ, от която е видно, че той участва в множество дружества, както и диплома за висше образование на образователно-квалификационна степен „Специалист“, издадена от Колеж по Туризм, гр. Бургас;

- Явор Бориславов Куюмджиев – е завършил Технически университет – гр. София, образователно-квалификационна степен (ОКС) „Магистър“ по специалност „Компютърни системи“, както и Rochester Institute of Technology, Магистър по бизнес администрация

(МВА). Посочва се, че той разполага с отлична експертиза в областта на енергетиката и енергийната политика, включително изграждане и управление на електростанции, газова инфраструктура; ВЕИ; производство на електрическа енергия; пренос, търговия и дистрибуция на газ, електрическа и топлинна енергия и вода. Той е бил заместник-министър на икономиката и енергетиката и народен представител от 42-ро Народно Събрание. Има опит в следните дружества:

- Škoda Praha a.s. – инженерингова компания за изграждане на електроцентрали и други енергийни обекти: създал и ръководил отдел „Външна търговия“ в компанията. Създал маркетинговата стратегия, включително идентифицирането на ключовите пазари и проекти. Отговорност за бизнес развитието на компанията, успешно приключване на няколко големи енергийни проекта в България, Украйна и Египет. Участвал е в екипа осигурил успешното въвеждане в експлоатация на АЕЦ „Темелин“ в Чехия;

- ŠKODA JS a.s. – водещ производител на оборудване за АЕЦ;

- Шкода Алианс – той е основател и мениджър на консорциума от водещи чешки и американски фирми за участие в търга за изграждане на АЕЦ „Белене“; Г-н Куюмджиев е съветник на Изпълнителния директор по въпросите на стратегическото развитие на компанията и участието в големи инвестиционни проекти;

- А. Т. KEARNEY GmbH – водеща глобална компания за мениджмънт консултиране; Член на енергийната практика, участвал в редица проекти за клиенти като шведската OKG и чешката CEZ и е отговарял за развитието на проекти в Чехия и България;

По отношение на Явор Бориславов Куюмджиев заявителят е представил следните документи: Автобиография, сертификат от Rochester Institute of Technology и диплома за висше образование на образователно-квалификационна степен „Магистър“, по специалност „Компютърни системи“, издадена от Технически университет-София, с регистрационен № 75630 от 07.12.1999 г.

Видно от предоставените данни за персонала, който ще бъде зает с упражняване на дейността по производство на електрическа енергия е, че на 19.12.2025 г., „Зенон Солар“ ООД е сключило договор за абонаментна поддръжка на ФЕЦ-а и подстанцията с „Атаро Клима“ ЕООД - дружество, което разполага с необходимия капацитет и персонал, който да извършва тези дейности.

б. С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г. „Зенон Солар“ ООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-22 от 06.08.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., е актуален и без промяна. Също така, финансовият модел на дружеството, разгледан подробно в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-850 от 06.08.2025 г., е без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Брегаре“.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В тази връзка и в изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Зенон Солар“ ООД е посочило, че одобреният бизнес план с Решение № БП-22 от 06.08.2025 г. на КЕВР за периода от 2025 г. до 2029 г. е без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, финансовият модел на дружеството за периода 2025 г. – 2050 г., разгледан подробно в административното производство за издаване на лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г. и приет с Решение № Л-850 от

06.08.2025 г. на КЕВР, е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

В допълнение следва да се има предвид, че в административното производство за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило общият размер на инвестиционните разходи необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на проекта ФЕЦ „Брегаре. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране.

В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати на дружеството, определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия.

Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си.

В допълнение следва да се отбележи, че на база основните показатели при извършването на оценка на ефективността на проекта, същите го определят като ефективен и икономически целесъобразен, което означава че дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Зенон Солар“ ООД притежава финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Брегаре“, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

Изказвания по т.9.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Зенон Солар“ ООД е титуляр на лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект. Видно от доклада заявителят е предоставил всички документи в съответствие с изискванията на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“. В тази връзка работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Зенон Солар“ ООД с ЕИК 207076329, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, р-н „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 34,72 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Брегаре“, находяща се в землището на местност „Край село“, намираща се в с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-958 от 23.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г., подадено от „Зенон Солар“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

2. Разрешава на „Зенон Солар“ ООД с ЕИК 207076329, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, р-н „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 34,72 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Брегаре“, находяща се в землището на местност „Край село“, намираща се в с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-913 от 18.06.2026 г. относно **постъпила поправка/допълнение към разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

С писмо, с изх. № С260028-035-0090057 от 16.03.2026 г. към наш вх. № Е-05-20-1 от 18.03.2026 г., Териториална дирекция на Националната агенция за приходите Бургас, офис Ямбол, е изпратила на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) Разпореждане за прекратяване на производство по принудително изпълнение на публично вземане съгласно чл. 225 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) по отношение на Акт № УДВ-7 от 20.10.2015 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Транс газ енд трейд“ АД, с ЕИК 128617357, поради изтекъл 10-годишен давностен срок. С него публичният изпълнител разпорежда прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК за главницата по вземането на КЕВР, установено с Акт № УДВ-7 от 20.10.2015 г. за установяване на публично държавно вземане в размер на 4 950,10 евро.

С издадения от КЕВР Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-7 от 20.10.2015 г. са начислени лихви за просрочие към 31.12.2014 г. в размер на 3 864,54 лева (1 975,91 евро), като считано от 01.01.2015 г. върху неплатената главница в размер на 9 681,56 лева (4 950,10 евро) се дължи законна лихва до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР. В тази връзка по електронна поща d.todorova@ro28.nra.bg на 23.03.2026 г. КЕВР направи запитване, че с издаденото разпореждане (изх. № С260028-035-0090057/16.03.2026 г. на НАП) се прекратява производството по принудително изпълнение по АУДВ-7 от 20.10.2015 г. само за главницата в размер на 4 950,10 евро, но без никакви лихви – тези, начислени по акта и тези върху главницата, считано от 01.01.2015 г. до момента.

На 12.06.2026 г. в КЕВР се получи поправка/допълнение към разпореждане за

прекръпяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК с изх. № С260028-035-0090057#1/16.03.2026 г. към наш вх. № Е-05-20-1#1/12.06.2026 г. След запитването от КЕВР, публичният изпълнител към ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, е установил наличие на допусната техническа грешка при погасяването на публичното задължение по АУДВ-7/20.10.2015 г. на ТРАНС ГАЗ ЕНД ТРЕЙД АД, изразяваща се в неотразяване на посените лихви в ТД на НАП Бургас, офис Ямбол.

Съгласно разпоредбата на чл. 171, ал. 3 от ДОПК лихвите за публичните вземания се погасяват по давност с изтичането на сроковете за главното задължение, независимо от начина на погасяване на главницата. За главницата е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИППП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г., предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето. В тази връзка е изтекъл и 10-годишният давностен срок и за лихвите.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3).

Във тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. *Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, сума в размер на 4 077,55 евро;*
2. *Да се отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, сумата в размер на 6 053,46 евро, представляващо лихви по АУДВ-7 от 20.10.2015 г.;*
3. *Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 3 463,00 евро.*

Изказвания по т.10.:

Пл. Младеновски каза, че това производство е разглеждано в предишно заседание.

А. Димитрова обясни, че е разглеждано, но само за главницата, а след представяне на документите е установено, че лихвите не са доначислени, направена е поправка на разпореждането и сега се описват лихвите, с което се приключва.

Докладва А. Димитрова. Публичният изпълнител към ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, е установил наличие на допусната техническа грешка при погасяването на публичното задължение и в тази връзка е издадена поправка/допълнение към Разпореждане за прекръпяване на производство, в която са отразени само лихвите и работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следното действие по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:*
 - 2.1. *Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, сума в размер на 4 077,55 евро;*
 - 2.2. *Да отпише, като недължимо вземането от „Транс газ енд трейд“ АД, сума в размер на 6 053,46 евро, представляващо лихви по АУДВ-7 от 20.10.2015 г.;*
 - 2.3. *Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 3 463,00 евро.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане за прекратяване и поправка/допълнение към Разпореждане за прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадени от публичен изпълнител от Териториална дирекция на Националната агенция за приходите Бургас, офис Ямбол, с които на основание чл. 225, ал. 1, т. 7, във вр. с чл. 173, ал. 2, чл. 225, ал. 1, т. 5 от ДОПК се прекратява производството по изпълнително дело № 28130000160/2013 г. на вземане по Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-7 от 20.10.2015 г., издаден на „Транс газ енд трейд“ АД, ЕИК 128617357, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-913 от 18.06.2026 г. относно постъпила поправка/допълнение към разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следното действие по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, сума в размер на 4 077,55 евро;

2.2. Да отпише, като недължимо вземането от „Транс газ енд трейд“ АД, сума в размер на 6 053,46 евро, представляващо лихви по АУДВ-7 от 20.10.2015 г.;

2.3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 3 463,00 евро.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-864 от 16.06.2026 г. относно прекратяване на производство по установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД.

С решение по т. 17 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД с размер на главницата от 511,29 евро (1 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 5,33 евро (10,43 лева). Върху неплатената главница в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „СД Енерджи“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-15-190-2 от 13.02.2025 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFEY 2, удостоверяващо получаване на 18.02.2026 г., както и по електронна поща: juridic@sd-energy.md на 13.02.2026 г. С писмото на КЕВР на

дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 13.02.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „СД Енерджи“ ЕООД, с което е погасена дължимата главница в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева). В резултат на направеното плащане върху неплатената в срок главница в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева) е начислена лихва за просрочие в размер на 12,67 евро (6,48 лева) лева за периода от 02.12.2025 г. до 13.02.2026 г. За общото задължение в размер на 18 евро (35,20 лева) дружеството е уведомено по горецитираната електронна поща на 16.02.2026 г. и повторно на 08.06.2026 г.

На 15.06.2026 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „СД Енерджи“ ЕООД в размер на 18 евро (35,20 лева) и вписано основание: „просрочие за лицензионна такса“. В резултат на полученото плащане задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова. След като дружеството е погасило напълно своите задължения, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД.

2. „СД Енерджи“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД.

2. „СД Енерджи“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2023020000407, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2023020000407, единен регистрационен код: 48994915, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Д-р Петре

Хереску“ № 1, Лицензия № Л-910-15 от 24.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „Електрохолд Продажби“ ЕАД с ЕИК 175133827, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, община Столична, 1113 гр. София, район Изгрев, бул. „Цариградско шосе“ № 28, бл. Изток Плаза с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „Електрохолд Продажби“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Прима доклад с вх. № Е-Дк-955 от 19.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 09.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

2. Разрешава на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа „Вулкан“ с обща инсталирана мощност 65 MW (AC), намираща се в поземлени имоти с идентификатори 21052.1005.114 и 21052.1008.309, находящи се в област Хасково, община Димитровград, град Димитровград, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-956 от 22.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 18.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД.

2. Разрешава на „Геосолар Каменяк“ ЕООД с ЕИК 201239464, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната

дейност по лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 26,40 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Каменяк“, етап 2, находящ се в землището на село Каменяк, местност „Адата“, община Хитрино, област Шумен, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Геосолар Каменяк“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-910 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. При обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени да се вземат предвид резултатите от проверката.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-911 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. При обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество да се вземат предвид резултатите от проверката заявление за утвърждаване на цени.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-909 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. При обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество да се вземат предвид резултатите от проверката заявление за утвърждаване на цени.

По т.8. както следва:

1. Връща доклад с вх. № Е-Дк-914 от 18.06.2026 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от Кръстьо Врачев – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“ относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив за доизясняване съгласно указанията на Комисията.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-958 от 23.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г., подадено от „Зенон Солар“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

2. Разрешава на „Зенон Солар“ ООД с ЕИК 207076329, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, р-н

„Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 34,72 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Брегаре“, находяща се в землището на местност „Край село“, намираща се в с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-913 от 18.06.2026 г. относно постъпила поправка/допълнение към разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следното действие по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, сума в размер на 4 077,55 евро;

2.2. Да отпише, като недължимо вземането от „Транс газ енд трейд“ АД, сума в размер на 6 053,46 евро, представляващо лихви по АУДВ-7 от 20.10.2015 г.;

2.3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 3 463,00 евро.

По т.11. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД.

2. „СД Енерджи“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Решение на КЕВР № Л-910 от 24.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 23.03.2026 г. на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Решение на КЕВР № ИЗ-Л-229 от 24.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 17.04.2026 г. на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-955 от 19.06.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-655 от 24.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-97 от 09.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-956 от 22.06.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-656 от 24.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 18.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Геосолар Каменяк“ ЕООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-910 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-911 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с

изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-909 от 18.06.2026 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-958 от 23.06.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-657 от 24.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 19.06.2026 г., подадено от „Зенон Солар“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-913 от 18.06.2026 г. относно постъпила поправка/допълнение към разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-864 от 16.06.2026 г. относно прекратяване на производство по установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

XМ. Димитров - за главен секретар на КЕВР
съгласно Заповед №527 от 16.06.2026 г.**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирали:**X**Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"