

ПРОТОКОЛ

№ 190

София, 15.06.2023 година

Днес, 15.06.2023 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, П. Друмев – за началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад вх. № В-Дк-141 от 12.06.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).

Работна група по заповед № 3-В-6 от 17.03.2022 г.: Ивайло Касчиев,
Елена Маринова, Силвия Маринова, Румяна Костова, Ани Гюрова,
Стефан Якимов, Мая Кожухарова, Йовка Велчева,
Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-717 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Петър Друмев, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Тонко Тонков, Георги Паунов, Емил Кръстев

3. Доклад с вх. № Е-Дк-716 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с

изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Красимир Николов, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Искра Иванова, Георги Паунов, Емил Кръстев

4. Доклад с вх. № Е-Дк-718 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Сава Цеков, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Георги Паунов, Емил Кръстев

5. Доклад с вх. № Е-ДК-719 от 12.06.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г. от „Овергаз Инк.“ АД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Петя Георгиева,
Радостина Методиева, Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-724 от 12.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Радостина Димитрова,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-ДК-725 от 12.06.2023 г. Относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

Работна група в състав: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Юлиан Митев,
Милен Трифонов, Ива Георгиева, Радослав Райков, Радостина Методиева

По т.1. Комисията разглежда доклад вх. № В-Дк-141 от 12.06.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн.

ДВ, бр. 6 от 2016 г.).

Със Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) законодателят е делегирал на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) правомощието да регулира цените и качеството на водоснабдителните и канализационните (В и К) услуги. ЗРВКУ урежда първично обществените отношения, свързани с регулиране на В и К услугите, а за уреждане на другите отношения по тази материя, законът предвижда издаването на подзаконовни нормативни актове.

С разпоредбата на чл. 6, ал. 1, т. 3 от ЗРВКУ на КЕВР е предоставено правото да разработва, съгласува и предлага на Министерския съвет проекти на нормативни актове, предвидени в този закон, сред кръга на които попада и наредбата по чл. 13, ал. 5 от ЗРВКУ, който определя, че методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване, отразяващи структурата на разходите, редът за внасяне на предложенията за цените и за утвърждаването им, както и редът за предоставяне на информация се определят с наредба, приета от Министерския съвет по предложение на Комисията.

С Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г., в сила от 22.01.2016 г.) е приета Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващи регулаторни периоди.

Настъпилите драстични изменения в цените на електрическата енергия, търгувана на свободния пазар, показаха невъзможност за устойчиво планиране от ВиК операторите на разходите за електроенергия през 5-годишния регулаторен период, регламентиран в чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ. В одобрените бизнес планове за регулаторен период 2022 г. - 2026 г. ВиК операторите са прогнозирали разходите за електроенергия въз основа на средна месечна цена, определена на пазар „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) за 6-месечен период, като по указания на Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ) предимно е използвано второто полугодие на 2021 г. Средната цена за второто полугодие на 2021 г. от сегмент „ден напред“ е 309 лв./МВтч, а за цялата 2022 г. е в размер на 494 лв./МВтч. В последствие през 2022 г. са приети множество програми за компенсация на разходи за електроенергия, както общо за всички небитови потребители (в т.ч. и ВиК дружества), така и конкретно за ВиК сектора. Представените в КЕВР отчетни доклади на ВиК операторите за 2022 г. показват, че над 50% от направените от дружествата разходи за електроенергия са възстановени чрез така получените компенсация. През 2023 г. се наблюдава трайно понижение на цените на електроенергията, търгувана на БНЕБ ЕАД, като за първите четири месеца е 238 лв./МВтч, като същевременно е продължена и програмата за компенсация на небитовите потребители.

Липсата на адекватно прогнозиране на разходите за електроенергия, които са съществени в процеса на предоставяне на ВиК услуги на потребителите, предоставяните от 2022 г. компенсация, както и неяснотата докога ще продължи предоставянето им (същите продължават и през 2023 г.), води до нарушаване на баланса между интересите на потребителите и доставчиците на услуги от обществен интерес, поради което е необходимо в процеса по изменение на одобрените цени да бъде извършвано ежегодно съпоставяне на прогнозните и действителните разходи за електроенергия, с което да се коригират в положителна или отрицателна посока одобрените цени на ВиК услуги.

Същевременно, механизмът за отразяване на отчетените разходи за електроенергия следва да бъде съобразен с логиката на прилагане на метода за ценово

регулиране със стимули „Горна граница на цени“ - който е приложимият метод на ценово регулиране, определен с решение на Комисията за регулаторния период 2022-2026 г. Освен това, доколкото някои от правилата на метода „Горна граница на цени“ са идентични с правилата на метода „Горна граница на приходи, то следва да се регламентира идентичен механизъм за отразяване на разходите за електроенергия и при двата метода на регулиране.

Горното може да бъде постигнато с изменение на разпоредбите на чл. 6, т. 2 и т. 3 от НРЦВКУ, чрез включване във формулата, по която се изчислява коефициент Q , на нов коефициент - Q_e , който отразява разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на ВиК услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, при отчитане на постигнатите годишни целеви нива на относимите показатели за качество на ВиК услугите.

На следващо място, при упражняване на дейността си Комисията е установила съществени затруднения при прилагане на разпоредбите на раздел III „Преразглеждане на цените“ от глава четвърта на НРЦВКУ, във връзка с предпоставките за откриване на процедура по преразглеждане на одобрените цени на ВиК услуги и/или актуализация на одобрените бизнес планове. Според действащата разпоредба на чл. 32, ал. 2 от НРЦВКУ, процедура за актуализация на бизнес плана може да се открие само при наличие на събития, които в тяхната съвкупност водят до изменение на приходите или икономически обосноващите разходи на ВиК оператора с повече от 10 на сто. Практиката до момента показва, че през регулаторния период могат да настъпят събития, като например промяна в границите на обособената територия и/или необходимост от предоставяне на нови ВиК услуги, извън обхвата на одобрения бизнес план. Тези събития по своята същност водят до значими промени за дейността на ВиК оператора, въпреки че може да не влияят върху приходите или икономически обосноващите разходи на ВиК оператора с повече от 10 на сто. С оглед значението на обществените отношения, повлияни от тези събития, е необходимо да се предвиди изрично в Раздел III, глава четвърта на НРЦВКУ възможност за откриване на процедура по актуализация на одобрения бизнес план в тези случаи.

На следващо място, съгласно действащата нормативна уредба в процедурата за преразглеждане на одобрените цени, регламентирана в чл. 33 от НРЦВКУ, Комисията се произнася за наличието или липсата на условията по чл. 32, ал. 1 с решение (чл. 33, ал. 1), а изменението на цените, допуснато по този ред се извършва с решението на Комисията по чл. 29 от НРЦВКУ (чл. 33, ал. 4), с което Комисията изменя одобрените цени на ВиК услуги в закрито заседание преди началото на ценовия период, за който се отнасят. Така разписаните правила ограничават възможността на Комисията текущо да преразгледа цените на ВиК услугите при възникване на непредвидено или непредотвратимо събитие или събития от извънреден характер, доколкото съгласно действащата разпоредба на чл. 33, ал. 4 от НРЦВКУ, изменението на цените се извършва с решението на Комисията по чл. 29, т.е. прилага се чак от 1-ви януари на следващата година. С оглед балансирането на интересите на потребителите и на ВиК операторите е по-ефективно фактическото преразглеждане на цените на ВиК услугите да се извършва с решението по чл. 33, ал. 1 от НРЦВКУ, т.е. в рамките на текущата година.

Натрупаната регулаторна практика показва също така, че е необходимо да се прецизират разпоредби в НРЦВКУ, които съдържат неясноти, а именно по отношение на дефинициите, касаещи методите на ценово регулиране чрез стимули по чл. 6, т. 2 и т. 3 от НРЦВКУ, както и по отношение на реда за внасяне на заявленията за утвърждаване на цени на ВиК услугите.

С оглед яснота и с цел избягване на спорове е необходимо разпоредбите на чл. 6, т. 2 и т. 3 да бъдат прецизирани по отношение на използваната инфлация и коефициенти Q_r , Q_i и Y , с които да се отразят в нормативния акт изискванията по отношение начина на изчисляване на коефициентите и техния ефект при изменението на одобрените цени на ВиК услуги.

Изискването в чл. 18 от НРЦВКУ ВиК операторът да оповести по подходящ начин в средствата за масово осведомяване и на интернет страницата си предложението си за утвърждаване и одобряване на цени в едномесечен срок преди подаване на заявлението по чл. 19 от същата наредба, създава ненужно забавяне на производството по одобряване на бизнес план и утвърждаване на цени. Предвиденият едномесечен срок не е съобразен с изискванията в Закона за водите (ЗВ) и не отчита задълженията, произтичащи от сключените с асоциациите по ВиК договори по реда на ЗВ. ВиК операторите са длъжни да представят своите бизнес планове в асоциациите по ВиК и общинските съвети за съгласуване в предвидените в тези договори срокове, които варират между 30 и 45 дни, след което да започне процедурата по разглеждането на бизнес плановете от КЕВР по реда на ЗРВКУ.

Следва да се отбележи, че съгласно чл. 198м, ал. 2 от ЗВ, преди внасяне за разглеждане от КЕВР, бизнес планът на съответния ВиК оператор се съгласува от асоциацията по ВиК или от общинския съвет. При несъответствие с генералните планове, инвестиционните програми и договорите за възлагане асоциацията по ВиК или общинският съвет го връща за доработка с мотивирано становище и указания. На основание чл. 198е, ал. 4 от ЗВ, преди всяко заседание на общото събрание на асоциацията по ВиК областният управител съгласува с министъра на регионалното развитие и благоустройството и с министъра на околната среда и водите, в съответствие с компетенциите им, позицията на държавата по въпросите от дневния ред и получава мандат за представянето ѝ, а съгласно ал. 5 от същия член позицията и мандатът на представителя на общината за заседанията на общото събрание на асоциацията по ВиК се съгласуват по ред, определен от общинския съвет. В чл. 10, ал. 6 от Правилника за организацията и дейността на асоциациите по ВиК, издаден от министъра на регионалното развитие и благоустройството (Правилника), е предвидено, че председателят на асоциацията изпраща писмените материали, свързани с дневния ред на заседанието на общото събрание, на електронната поща на членовете на асоциацията и ги предоставя за запознаване на хартиен носител на адреса на управление на асоциацията не по-късно от три седмици преди деня на провеждане на общото събрание. Писмените материали се публикуват в същия срок и на интернет страницата на съответната областна администрация. Съгласно чл. 12, ал. 7 от Правилника, заседанията на общото събрание са открити за представители на средствата за масова информация, юридически лица с нестопанска цел и обществеността. Според чл. 28 от Закона за местното самоуправление и местната администрация (ЗМСМА), заседанията на общинския съвет и на неговите комисии са открити. По изключение общинският съвет може да реши отделни заседания да са закрити. Гражданите могат да присъстват на заседанията на общинския съвет и на неговите комисии, като заемат специално определените за тях места, могат да се изказват, да отправят питання, становища и предложения от компетентността на общинския съвет, кмета или общинската администрация, представляващи обществен интерес, и да получават отговори по ред, начин и в срок, определени в правилника по чл. 21, ал. 3 от ЗМСМА.

Видно от гореизложеното, предвидените процедури пред АВиК и общинските съвети са публични и осигуряват възможност за запознаване с проекта на бизнес план, както и с предвидените в него цени на ВиК услуги, поради което е ненужно и

утежняващо допълнително забавяне на процедурата с изискване за изтичане на едномесечен срок от оповестяването на прогнозните цени до подаване на заявлението в КЕВР.

В чл. 31, ал. 3 от НРЦВКУ е предвидено, че в 14-дневен срок преди подаване на заявлението за изменение на цени поради непредвидено или непредвидимо събитие от извънреден характер В и К операторът оповестява по подходящ начин в средствата за масово осведомяване и на интернет страницата си предложението си за изменение на цени и мотивите към него. Изискването за публикуване в средствата за масово осведомяване на мотивите за поисканото изменение на цени ненужно дублира информацията, която Комисията публикува на интернет страницата си в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Следва да се има предвид, че съгласно чл. 15, ал. 2 от ЗЕ Комисията публикува на интернет страницата си предложенията на В и К операторите за утвърждаване на цени заедно с всички изходни данни, докладите по тези заявления и провежда процедури за обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ, като на заинтересованите лица се определя срок за представяне на становища по съответния проект за решение не по-кратък от 14 дни. По този начин заинтересованите лица имат достатъчно време да се запознаят както с прогнозираните цени, така и с всички изходни данни, анализи, констатации и изводи по подадените заявления за утвърждаване и одобряване на цени. В тази връзка с отпадането на едномесечния срок по чл. 18 от НРЦВКУ и на 14-дневния срок по чл. 31, ал. 3 от НРЦВКУ няма да бъдат нарушени правата на заинтересованите лица, включително потребителите на ВиК услуги, отчитайки регламентирания в ЗЕ, ЗРВКУ и НРЦВКУ процесуални правила, които гарантират необходимата публичност и прозрачност в работата на Комисията по отношение на потребителите и всички останали заинтересовани лица.

В допълнение, разпоредбите на чл. 18 от НРЦВКУ и чл. 31, ал. 3 от НРЦВКУ съдържат неясни изрази като „по подходящ начин“, което създава предпоставки за различни тълкувания и излишни спорове.

Горното налага да се направят изменения и допълнения в НРЦВКУ, които да дадат възможност за ефективно изпълнение на правомощията на КЕВР да регулира цените на ВиК услугите, които съгласно чл. 3, ал. 2 от ЗРВКУ са дейности от обществен интерес, по начин, осигуряващ спазването на целите и принципите на ЗРВКУ.

Така описаните нужди от изменения и допълнения на НРЦВКУ няма да повлияят върху образуваните административни производства по приемане на бизнес планове и ценови заявления за регулаторен период 2022-2026 г., но ще прецизират последващите действия на Комисията по изменение на одобрените цени и/или тяхното преразглеждане през новия регулаторен период.

Горното налага КЕВР да предложи на Министерския съвет да измени и допълни Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, при отчитане на изискванията на Закона за нормативните актове (ЗНА). В тази връзка е изготвен проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ).

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има

такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз.

Съгласно разпоредбите на чл. 20, ал. 2 от ЗНА, извършването на частична предварителна оценка на въздействието предхожда изработването на всеки проект на закон, кодекс и подзаконов нормативен акт на Министерския съвет, респективно такава следва да е изготвена за проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на НРЦВКУ.

1. Причини, които налагат приемането на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на НРЦВКУ:

Натрупаната практика по прилагане на НРЦВКУ показва, че са необходими изменения в нормативния акт, основно касаещи условията и реда за изменение и/или преразглеждане на одобрените цени на ВиК услуги през регулаторния период.

Съществуващата нормативна уредба не предвижда възможност при годишните изменения на одобрените цени на ВиК услуги през регулаторния период, Комисията да отрази в цените действително извършените от ВиК операторите разходи за снабдяване с електрическа енергия от свободния пазар, което налага да се създаде възможност при изменението на одобрените цени на ВиК услуги по реда на чл. 29 от НРЦВКУ да се отразяват действително отчетените разходи на ВиК операторите за доставена електроенергия от свободния пазар, при съобразяване на получените от дружествата компенсации от държавата и изпълнението на одобрените годишни целеви нива на относимите показатели за качество на ВиК услугите.

След приемане от Министерския съвет на проекта на Постановление за изменение и допълнение на НРЦВКУ Комисията ще измени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по т. 2 от Протокол № 82 от 27.04.2021 г. (Указания НРЦВКУ), в които ще бъде детайлизиран начинът на прилагане на предложени нов коефициент Q_e , в случаите, в които дружествата са отчетели по-висок или по-нисък разход за закупена електроенергия от свободен пазар, при отчитане изпълнението на одобрените в бизнес плана нива на относимите показатели за качество на ВиК услугите - ПК4а Общи загуби на вода във водоснабдителните системи и срокове за тяхното намаляване ($m^3/km/day$), ПК11а Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите (kWh/m^3), ПК11б Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води (kWh/m^3), като бъде съобразена логиката на прилагане на метода за ценово регулиране със стимули „Горна граница на цени“. Това се налага с оглед да се избегне ситуация на повишение на цените заради по-голям отчетен разход за електроенергия вследствие на по-високи загуби на вода и/или по-ниска енергийна ефективност от заложеното в бизнес плана, което ще е противоречие с целите и принципите на ЗРВКУ.

Също така, действащите нормативни разпоредби не позволяват да бъде открита процедура по актуализация на одобрен бизнес план, в случаи когато е настъпила промяна в границите на обособената територия и/или е възникнала необходимост от предоставяне на нови ВиК услуги, когато тези събития не водят до изменение на приходите или икономически обоснованите разходи на ВиК операторите с повече от 10 на сто.

Комисията няма възможност да преразгледа цените на ВиК услугите в рамките на текущата година – проблем, който е поставен от ВиК сектора и МРРБ през 2021 г. във връзка с негативните последици от Ковид пандемията и драстичното изменение на цените на електроенергия на свободен пазар.

Натрупаната регулаторна практика показва, че е необходимо да се прецизират разпоредби на НРЦВКУ, които съдържат неясноти, а именно по отношение на дефинициите, касаещи методите на ценово регулиране чрез стимули по чл. 6, т. 2 и т. 3

от НРЦВКУ, както и по отношение на реда за внасяне на заявленията за утвърждаване на цени на ВиК услугите.

Горното налага да се направят изменения и допълнения в НРЦВКУ, които да дадат възможност за ефективно изпълнение на правомощията на КЕВР да регулира цените на ВиК услугите, които съгласно чл. 3, ал. 2 от ЗРВКУ са дейности от обществен интерес, по начин, осигуряващ спазването на целите и принципите на ЗРВКУ.

2. Целите, които се поставят:

Проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на НРЦВКУ цели да създаде подзаконова нормативна уредба, която да позволи на КЕВР при годишните изменения на одобрените цени на ВиК услуги да отрази действително отчетените разходи на ВиК операторите за закупена електроенергия от свободния пазар, при отчитане на получените от дружествата компенсации от държавата и на изпълнението на одобрените годишни целеви нива на относимите показатели за качество на ВиК услугите.

Следващата цел, поставена с проекта, е да се допълнят основанията за изменение на одобрените бизнес планове през регулаторния период, като се създаде възможност за откриване на процедура за изменение на одобрените бизнес планове при промяна в границите на обособената територия на ВиК операторите и/или при необходимост от предоставяне на нови ВиК услуги, без същите да са обвързани с изискването да водят до изменение на приходите или икономически обосноващите разходи на ВиК оператора с повече от 10 на сто.

Цели се промяна в условията и реда за преразглеждане на цените на ВиК услугите през регулаторния период. Осъществяването на посочената цел се свързва със създаване на възможност Комисията да измени цените с едно решение, в рамките на текущата година, което ще създаде предпоставки за своевременно отразяване на евентуално настъпили непредвидени събития.

На следващо място, с предложения проект се цели да се оптимизират нормативните изисквания по отношение на реда за внасяне на заявленията за утвърждаване на цени на ВиК услугите, като се съобразяват въведените в ЗВ изисквания относно съгласуването на бизнес плановете от АВиК и задълженията по сключените договори между АВиК и ВиК операторите по реда на ЗВ, както и да отпаднат неясни и дублиращи се изисквания.

В допълнение с проекта се цели да се прецизират разпоредбите на чл. 6, т. 2 и т. 3 на НРЦВКУ по отношение на използваната инфлация и коефициенти Q_p , Q_i и Y , като се отразят в нормативния акт изискванията по отношение на начина на изчисляване на коефициентите и техния ефект при изменението на одобрените цени на ВиК услуги.

С горното ще се осигури правилното прилагане на заложените в ЗРВКУ принципи за предотвратяване на злоупотреба с господстващо положение (чл. 7, т. 2), защита на интересите на потребителите (чл. 7, т. 3), икономическа обоснованост на цените на В и К услугите (чл. 7, т. 4), бързина и процесуална икономия на производствата пред комисията (чл. 7, т. 8).

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

Прилагането на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на НРЦВКУ не е обвързано с извършване на разходи от държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Резултатът от приемането и прилагането на Постановлението на Министерския

съвет за изменение и допълнение на НРЦВКУ е ефективно изпълнение на правомощията на КЕВР да регулира цените на ВиК услугите, които съгласно чл. 3, ал. 2 от ЗРВКУ са дейности от обществен интерес, по начин, осигуряващ спазването на целите и принципите на ЗРВКУ и постигане на съответствие със заложените цели в Стратегия за развитие и управление на водоснабдяването и канализацията в Република България 2014-2023 г., както и повишаване на прецизността и прозрачността на дейността на комисията.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на НРЦВКУ не е съпроводен със справка за съответствие с европейското право, тъй като материята, регламентирана в проекта, не се отнася до актове на Европейския съюз, с които е необходимо да бъде направена хармонизация.

При одобряване на предложениния проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ.

Съгласно чл. 21, ал. 5 от ЗНА, предварителните оценки на въздействието по ал. 2 и 3 се съгласуват с администрацията на Министерския съвет.

В тази връзка, след провеждане на процедурата по чл. 21, ал. 5 от ЗНА, проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на НРЦВКУ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите и частичната предварителна оценка на въздействието, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Касчиев. Наредбите, които са към Закона за регулиране на ВиК услугите, се приемат от Министерския съвет, като законът дава правото на Комисията да разработва, съгласува и предлага на Министерския съвет проекти на тези нормативни актове. Това са наредби за регулиране на качеството и на цените на ВиК услугите. Основната причина за предложението за промяна в Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите е необходимостта от отразяване на реалните разходи, които са извършени от дружествата за електроенергия в процедурите за служебни изменения на одобрените цени на ВиК услугите, които Комисията всяка година провежда, след като одобри бизнес плановете. Причината е, че петгодишните бизнес планове за текущия регулаторен период са разработени през 2021 г., когато е имало сериозно увеличение на цените на електроенергия на свободния пазар. В общия случай дружествата са прогнозирали цените за петгодишния период въз основа на второто полугодие на 2021 г. по цените от сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД. Работната група още през миналата година е започнала работа по измененията на тази наредба, но от изключителна важност се е оказало получаването на годишните отчетни данни на дружествата за 2022 г., за да може реално да се преценят направените разходи и получените компенсации. След като бизнес плановете са разработени, през 2022 г. по различни програми са дадени и компенсации на ВиК операторите, като е имало програма, разработена от МРРБ за директна компенсация на дружествата от сектор „ВиК“, както и общи програми за всички небитови потребители, които продължават и през текущата година.

Работната група е направила анализ на средните цени на „Ден напред“, от който се вижда, че през 2022 г. те са значително по-високи от това, което е заложено в бизнес плановете, но анализът на получените годишни отчетни данни от дружествата показва,

че над 50% от общите им разходи за електроенергия на практика са били компенсирани. Към първите четири месеца на тази година средната цена на борсата е по-ниска от това, което е заложено в бизнес плановете. Това означава, че е необходимо при годишното изменение на цените Наредбата да бъде допълнена с коефициент, който да отразява реално изразходваните от дружествата средства за електроенергия, спрямо тези, които са по бизнес план, като бъде запазена и логиката на прилагане на метода за регулиране със стимули „горна граница на цени“, както и да се вземат предвид реално постигнатите резултати от дружествата по приложимите показатели за качество на ВиК услугите. В услугата доставяне на вода на потребителите има показател, който отразява реалния размер на водните количества на общите загуби на вода, измерен в кубични метри на километър на ден. Друг показател е този за енергийната ефективност, който отразява колко киловат часа се изразходвали дружествата за всеки кубик доставена вода. Доставената вода е сбор от фактурираната вода, която е отчетена от дружествата плюс загубите на вода.

По отношение на услугата „пречистване на отпадъчни води“ няма коефициент, който да има отношение към постъпилата вода на вход пречиствателни станции, тъй като ВиК операторите нямат контрол върху това, но има коефициент, който отразява изразходваната електроенергия за кубик пречистена вода.

Не следващо място, има необходимост от промяна на Наредбата в областта на възможностите на Комисията да стартира процедура за актуализация на одобрените бизнес планове. Към момента единствената възможност е тази, която се прилага за разглеждане на одобрените цени при настъпило извънредно събитие, което има съществено влияние върху приходите и разходите. За актуализацията на бизнес плановете за този праг от съществен ефект са 10%.

През изминалия регулаторен период е станало видно, че възникват събития, които довеждат до промяна в предоставяните услуги, без непременно да има 10% ефект върху приходите или разходите. Работната група е извела две възможни хипотези. Едната е промяна в границите на обособената територия на оператора, а другата е възникване на необходимост от предоставяне на нови услуги, които не са били заложени в одобрения бизнес план. Такъв случай е извънредната ситуация в Перник, когато са предоставени услуги от област София.

Самата процедура за разглеждане на одобрените цени изисква реално ефектът да е приложен от 01.01.2024 г., заедно със стандартното служебно изменение на одобрените цени. През 2021 г. се е видяло, че Комисията е в невъзможност да преразгледа одобрените цени, тъй като на практика това е била последната година от регулаторния период и затова работната група предлага и тази част от наредбата да бъде изменена и Комисията да има възможност текущо да преразглежда одобрените цени в рамките на годината.

Работната група предлага и промени, свързани с административните процедури, които изискват преди подаване на заявлението за цени през регулаторния период дружеството да ги обяви един месец преди това в публикация в медиите и на своята интернет страница. Това е ненужно удължаване на процедурата, тъй като когато операторът реално внесе своя бизнес план той първо трябва да бъде разгледан от Асоциацията, която има ангажимент го държи публикуван на своята интернет страница един месец, докато се събере и го разгледа. След това по него започва работа и Комисията, която също има ангажимент да публикува бизнес плана на своята интернет страница, когато операторът внесе своето заявление.

Аналогична е ситуацията със заявлението на дружествата за преразглеждане на одобрените цени. В Наредбата има изискване да се публикува от дружествата в 14-дневен срок, преди подаване на заявлението в Комисията. Отделно от това, има и

текстове, които създават неяснота, тъй като се изисква операторът да го публикува по подходящ начин.

Друго нещо, което е довело до увеличаване на срока за подготовка на документите е необходимостта от изготвяне на частична предварителна оценка на въздействието. Тя се изисква за актове на Министерския съвет, но не се изисква за наредбите, които Комисията приема. Такава предварителна оценка на въздействието е изготвена от работната група, както е разработена и финансова обосновка за актове, които нямат въздействие върху държавния бюджет. Към този момент процедурата е следната: предварителната частична оценка на въздействието трябва да бъде изпратена за съгласуване от администрацията на Министерския съвет, който съгласно правилника има двуседмичен срок да я разгледа и да произнесе по нея. Има възможност или да се съгласува без корекции, или да се изискат промени в тази частична предварителна оценка. Ако се изиска такава промяна, тя трябва да бъде коригирана от Комисията и за обществено обсъждане да бъде публикувана предварителната коригирана частична оценка, както становището на Министерския съвет

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 3 и ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;
3. Да приеме проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги;
4. Да приеме проект на Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет
5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерски съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

И. Иванов каза, че И. Касчиев ясно е изтъкнал промените, които се налагат и те по определен начин отразяват и опита на Комисията при прилагането на Наредбата. С тези изменения Наредбата би трябвало да бъде още по-адекватна на променящите се условия при нейното използване.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 3 и ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-141 от 12.06.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с

Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).

2. Приема частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове.

3. Приема проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги.

4. Приема проект на Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет.

5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерски съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-717 от 12.06.2023 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка с Ваша Заповед № 3-Е-111/24.03.2023 г., изменена със Заповед № 3-Е-158/10.05.2023 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 и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2023 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 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени през 2022 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-13-262-40/29.03.2023 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 03.04.2023 г. – 12.06.2023 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.

С писмо изх. № Е-13-262-46/03.04.2023 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изисквана следната информация:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-262-46/25.04.2023 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са изисквани документи и информация за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1):

1. По позиция 9 - Обект идентификационен № 1-000749-1-002; Наименование „ПС Тракия“;
2. По позиция 12 - Обект идентификационен № 1-074214-1-002; Наименование „Присъединяване, п/ст Каблешково“;
3. По позиция 33 - Обект идентификационен № 1-091143-1-073; Наименование „Х11_ПС_Стан_Дион_КЛ_ПС_Стан-ВС-Катун“;
4. По позиция 43 - Обект идентификационен № 1-076758-1-073; Наименование „Х26,Симеоновец,КСН ТП1 до БКТП7Варвара“;
5. По позиция 54 - Обект идентификационен № 1-082633-1-073; Наименование „Х35,Бс,КСН,от п/с Славейков до ВС Зорница“;
6. По позиция 93 - Обект идентификационен № 1-091325-1-072; Наименование „Х29_ПС_ВЕЛГ_ВЛ_МРАМ_ВЛ_ГОЛА_ВС_РАКИ“;
7. По позиция 197 - Обект идентификационен № 1-091972-1-072; Наименование „Х23_ВС_АВРЕ_ЕГРЕ_ВС_АВРЕ_53“;
8. По позиция 198 - Обект идентификационен № 1-091981-1-072; Наименование „Х23_ВС_АВРЕ_БЕЖА_ТП_Черничево_ст.122“;
9. По позиция 220 - Обект идентификационен № 1-091960-1-072; Наименование „Х22_ПС_МОМГ_ВС_ПОДК_ВЛ_ТИХО_59-114“;
10. По позиция 232 - Обект идентификационен № 1-076739-1-073; Наименование „х24КСН ТП Църква ТП Мелница“;
11. По позиция 235 - Обект идентификационен № 1-076743-1-073; Наименование „х24КСН ВС Надлеза - ТП Църквата“;
12. По позиция 238 - Обект идентификационен № 1-076745-1-073; Наименование „х24КСН ТП Автомагистрала - ВС Калугерово“;
13. По позиция 256 - Обект идентификационен № 1-082597-1-073; Наименование „Х28_ПС_Попа_КЛ_Солс_БКТП1,Сбор,КНН,ВНН“;
14. По позиция 306 - Обект идентификационен № 1-091475-1-073; Наименование „Х49_ПС_ХРБО_КЛ_ИВАН_ПС_ХРБО-ТП_ЕНЕРГЕТИК“;
15. По позиция 326 - Обект идентификационен № 1-091490-1-073; Наименование „Х49_ПС_ПАЛД_КЛ_КУБР_ТП_Тр7-8-ТП_ЖП_Г_Тр“;
16. По позиция 389 - Обект идентификационен № 1-083483-1-072; Наименование „Х34_ПС_БОСН_ВСН_КИРО_1-185“;
17. По позиция 400 - Обект идентификационен № 1-082663-1-072; Наименование „Х41_ПС_ГАЛА_ВЛ_АПРИ_1-54Саниране“;
18. По позиция 403 - Обект идентификационен № 1-091435-1-072; Наименование

- „X41_ПС_К.Ганчев_ВЛ_Коларово_143-214“;
19. По позиция 407 - Обект идентификационен № 1-082694-1-073; Наименование „X50_ПС_ТПЛД_КЛ_ВОиВ_ТП_ВОиВ-ВС_КАЛ“;
20. По позиция 419 - Обект идентификационен № 1-091374-1-073; Наименование „X33_ПС_СВЛГ_КЛ_ИНДУ_ТП М-ва ТП 171А“;
21. По позиция 478 - Обект идентификационен № 1-091239-1-073; Наименование „X16_ПС_НКРИ_КЛСН_ПС НКРИ_ВС Бункера“;
22. По позиция 490 - Обект идентификационен № 1-091246-1-073; Наименование „X16_ПС_НКРИ_РАДИ_КЛСН_ВС ТРАКИ_ТП ЧЕРК“;
23. По позиция 566 - Обект идентификационен № 1-091348-1-073; Наименование „X30_ПС_СЛАВ_ВЛ_СТАМ_кабелиране“;
24. По позиция 675 - Обект идентификационен № 1-097428-1-039; Наименование „X35_ПС_ХОРИ_ВЛ_ЛЪКА_ТП_ЧМОРЕ_7_РЕАКТОР“;
25. По позиция 734 - Обект идентификационен № 1-091358-1-070; Наименование „X31_Горски Извор_ТП_7_ВНН“;
26. По позиция 764 - Обект идентификационен № 1-092037-1-070; Наименование „X47_Мрамор_БКТП_Център_ВЛ_НН“;
27. По позиция 816 - Обект идентификационен № 1-082755-1-070; Наименование „X20_Дрангово_ТП_Балтовска_ВНН“;
28. По позиция 905 - Обект идентификационен № 1-091160-1-070; Наименование „X12_Дъбене_ТП-Центъра_ВЛ-НН_КЛ-НН“;
29. По позиция 920 - Обект идентификационен № 1-082813-1-071; Наименование „X37_Аитос_КНН“;
30. По позиция 921 - Обект идентификационен № 1-082910-1-070; Наименование „X37_с.Климаш_ВЛНН“;
31. По позиция 978 - Обект идентификационен № 1-097541-1-039; Наименование „X21_Кърджали_ТП60_Реактор“;
32. По позиция 1084 - Обект идентификационен № 1-097531-1-039; Наименование „X13_ПС_ПРОС_КЛ_МАЯ_ТП МАЛЧИКА“;
33. По позиция 1116 - Обект идентификационен № 1-091433-1-070; Наименование „X38_Баня_нов_ТП_реконструкция_мреж_НН“;
34. По позиция 1129 - Обект идентификационен № 1-083488-1-070; Наименование „X34_Н.Пани_ТП_1_2_Жеков_Треп_ВЛ_НН“;
35. По позиция 1385 - Обект идентификационен № 1-091339-1-070; Наименование „X30_Николово_БКТП_Нов_ВНН_Реконструкция“;
36. По позиция 1414 - Обект идентификационен № 1-091290-1-070; Наименование „X19_ЗОРНИЦА_ТП_ЗОРНИЦА_ВНН“;
37. По позиция 1432 - Обект идентификационен № 1-082844-1-070; Наименование „X46_Ямбол_ТП_1_КЛ_ВЛ_НН“;
38. По позиция 1790 - Обект идентификационен № 1-095012-1-004; Наименование „aDMS“;
39. По позиция 8774 - Обект идентификационен № 1-098216-1-172; Наименование „X24_4439065_ВЕЦ_ВАЧА_БЯГА_Община_Кричим“;
40. По позиция 9884 - Обект идентификационен № 1-085164-1-171; Наименование „X13_4404221_Пловдив_Черешово_топче_Вито“;
41. По позиция 10614 - Обект идентификационен № 1-094665-1-171; Наименование „X49_4449711_П-в_нов_БКТП_ПРЕМИУМ_ХОУМ“;
42. По позиция 11362 - Обект идентификационен № 1-096042-1-039; Наименование „X38_4453306_ВС_ЧЕМ_ИФА_АЛ_ГЕ_2014“;
43. По позиция 11674 - Обект идентификационен № 1-105487-1-171;

Наименование „X38_4509379_СвВлас_ТПЛюблина_ЕТСим-90“;
 44. По позиция 12944 - Обект идентификационен № 1-100369-1-173;
 Наименование „X50_4441851_ПС_ТПЛД_Воив_Брабион“;
 45. По позиция 13369 - Обект идентификационен № 1-099491-1-173;
 Наименование „X33_4453759_СВЛГ_Леветон“;
 46. По позиция 14606 - Обект идентификационен № 1-100832-1-171;
 Наименование „X17_4473345_Смолян_7-мо_ОУ_Русева“;
 47. По позиция 15100 - Обект идентификационен № 1-094078-1-171;
 Наименование „X16_4415947_ТП_Културен_дом_ТЕРА_ЮСТИНА“;
 48. По позиция 15148 - Обект идентификационен № 1-097504-1-171;
 Наименование „X16_4395127_ТПЗ_Браниполе_Добр_Николов“;
 49. По позиция 15575 - Обект идентификационен № 1-079338-1-039;
 Наименование „X39,4368374-ФЕЦ_АГРО_ВЕРДЕ“;
 50. По позиция 16615 - Обект идентификационен № 1-086157-1-039;
 Наименование „X46_4410480_Ямбол_ХЕС“.

С писмо изх. № Е-13-262-46/25.04.2023 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискано да предостави: данни относно колона 5 „Цели за включване в инв. програма**“ от Приложение № 1 за 24 броя позиции; писмени обяснения за наличието на 5 бр. обекти, за които в колона 2 „Наименование“ от Приложение № 1 е вписана информация „ремонт“.

С писмо изх. № Е-13-262-73/11.05.2023 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че в периода от 18.05.2023 г. до 18.05.2023 г. ще бъдат проверени на място обекти, избрани от Приложение № 1.

За периода 18.05.2023 г. – 19.05.2023 г. длъжностните лица:

- Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

- Емил Кръстев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция 43 - Обект идентификационен № 1-076758-1-073; Наименование „X26,Симеоновец,КСН ТП1 до БКТП7Варвара“;

2. По позиция 232 - Обект идентификационен № 1-076739-1-073; Наименование „x24КСН ТП Църква ТП Мелница“;

3. По позиция 235 - Обект идентификационен № 1-076743-1-073; Наименование „x24КСН ВС Надлеза - ТП Църквата“;

4. По позиция 238 - Обект идентификационен № 1-076745-1-073; Наименование „x24КСН ТП Автомагистрали - ВС Калугерово“;

5. По позиция 306 - Обект идентификационен № 1-091475-1-073; Наименование „X49_ПС_ХРБО_КЛ_ИВАН_ПС_ХРБО-ТП_ЕНЕРГЕТИК“;

6. По позиция 326 - Обект идентификационен № 1-091490-1-073; Наименование „X49_ПС_ПАЛД_КЛ_КУБР_ТП_Тр7-8-ТП_ЖП_Г_Тр“;

7. По позиция 1084 - Обект идентификационен № 1-097531-1-039; Наименование „X13_ПС_ПРОС_КЛ_МАЯ_ТП_МАЛЧИКА“;

8. По позиция 9884 - Обект идентификационен № 1-085164-1-171; Наименование „X13_4404221_Пловдив_Черешово_топче_Вито“;

9. По позиция 10614 - Обект идентификационен № 1-094665-1-171; Наименование „X49_4449711_П-в_нов_БКТП_ПРЕМИУМ_ХОУМ“;

10. По позиция 15148 - Обект идентификационен № 1-097504-1-171; Наименование „X16_4395127_ТПЗ_Браниполе_Добр_Николов“.

При извършените 10 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

- Радостин Стамов – експерт енергийна политика;
- Павлин Маринов – ръководител КЕЦ Асеновград;
- Иван Луков – ръководител група експлоатация в КЕЦ Асеновград;
- Йорданка Жулева – ръководител КЕЦ Пазарджик;
- Иван Делков – ръководител група експлоатация в КЕЦ Пазарджик;
- Ангел Василев – централен координатор на КЕЦ;
- Николай Динев – ръководител КЕЦ Пловдив Юг;
- Боян Ковчазлиев – ръководител КЕЦ Пловдив Север;
- Петко Янев – ръководител КЕЦ Стамболийски.

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

С писмо вх. № Е-13-262-46/05.04.2023 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 21.04.2023 г. за предоставяне на изискваната с писмо от 03.04.2023 г. информация относно инвестиционната програма на дружеството за 2022 г. и включените в нея инвестиционни обекти.

С електронно съобщение от 21.04.2023 г. и с писмо вх. № Е-13-262-46 от 21.04.2023 г. и от 24.04.2023 г. са предоставени документи и информация:

- Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- Настъпили промени в планираната инвестиционна програма за 2022 г.;

- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1).

С електронно съобщение от 28.04.2023 г. и с писмо вх. № Е-13-262-46 от 28.04.2023 г. и от 03.05.2023 г. е предоставена информация относно Приложение № 1 във връзка с 24 броя позиции по отношение на колона 5 „Цели за включване в инв. програма*“ и 5 бр. обекти, за които в колона 2 „Наименование“ е вписана информация „ремонт“.

С писмо вх. № Е-13-262-46/03.05.2023 г. са предоставени документи и информация относно избраните от Приложение № 1 50 бр. инвестиционни обекти.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-5 от 25.05.2023 г. Същият е връчен на 01.06.2023 г. на г-жа Ангелина Юриева Делчева, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения тридневен срок с писмо изх. № 2218-2/05.06.2023 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-5 от 25.05.2023 г.

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

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Юг“ ЕАД развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма - „Проверка за настъпили през 2022 г.

промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2022 г. не са настъпили промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма. Предоставени са Процес 509-2 „Оперативно планиране по организационни единици на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ и Служебна инструкция СЕ-01/10 „Снабдяване в групата на ЕВН България“.

2. По т. 2 от работната програма - „Проверка за настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма“.

Основни приоритети при реализацията на инвестиционна програма за 2022 г. са осигуряването на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Взети са предвид създадените концепции за развитие на мрежата, както и информацията от оператора на мрежата, жалби на клиенти и показателите SAIFI и SAIDI. Планираните от дружеството инвестиции в мрежата имат за цел увеличаване на капацитета на мрежите за присъединяване на нови ВЕИ мощности, респективно поемане на нарастващото производство на електрическа енергия чрез изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения в електроразпределителната мрежа. Основна цел е увеличаване на капацитета на мрежите за присъединяване на нови потребителски мощности, респективно поемане на нарастващото търсене на електрическа енергия във връзка с преминаване към електрическо отопление и охлаждане и към електромобилност, чрез дигитализация, изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения в електроразпределителната мрежа. Други основни цели на реализираните инвестиции са трайното намаляване на технологичните загуби по мрежата, както и спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия. Подобряване и поддържане на сигурността и качеството на електрозахранването е основен приоритет в инвестиционната програма на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Голяма част от инвестициите на дружеството са реализирани в районите със силен икономически растеж, интензивно строителство и присъединяване на ВЕИ.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършило следното:

- за „Подстанции“ – с цел осигуряване на сигурност при снабдяване с електрическа енергия на потребители в района на Черноморието, както и възможности за присъединяване на нови клиенти са сключени договори с ЕСО ЕАД за изграждане на нови електрически подстанции в с. Каблешково и гр. Обзор. Поради забавяне на изграждането на подстанциите съгласно сключените договори са реализирани само 2,2 мил. лв. за ПС Каблешково. Средствата за ПС Обзор са препланирани в следващи бюджетни периоди.

- за „Мрежа СрН и НН“ – актуализирана е необходимостта от инвестиции основно за нови мрежи СрН и НН, които са изградени съгласно концепциите за развитие на мрежата. Целта е увеличаване на сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата в съответствие с новата инфраструктура. Друга основна цел, която дружеството си поставя, е намаляване на технологичния разход, спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар. През 2022 г. продължава проект за кабелване на въздушните електропроводи 20 kV, захранващи ВС Мугла. Проектът предвижда изграждане на 16 км кабелна линия 20 kV, която ще осигури надеждно и сигурно захранване на трафопостове на ВиК, чрез които се осъществява водоснабдяването на КК Пампорово. Общата стойност на планираната инвестиция е за 2,5 млн. лв. Средствата за инвестиции в мрежа СрН са на стойност 20,3 мил. лв. и са в следните направления: изградени са 8,1 км нова въздушна мрежа СрН,

82,4 км нова кабелна мрежа СрН и подменените проводници на линии СрН са 98,2 км. Средствата за инвестиции в мрежа НН са на стойност 20,9 милиона лв. и са в следните направления: изградени са 100,5 км нова въздушна мрежа НН, 82,4 км нова кабелна мрежа НН, 195,8 км подменени проводници и 22 са въведените в експлоатация нови трафопоста.

- за „Ново присъединяване“ – основен приоритет на дружеството е изпълнение на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти. Голяма част от инвестициите на дружеството са насочени в районите със силен икономически растеж, интензивно строителство и присъединявания на ВЕИ. Стойността на направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединяване на нови клиенти е в размер на 26,2 млн. лв. и 12,2 млн. лв. за развитие на мрежата и присъединяване на нови производители (ВЕИ). Изградените съоръжения са нова кабелна мрежа СН - 25,6 км, нова въздушна мрежа НН - 45,1 км, нови кабелни линии НН: 82,4 км и същевременно са въведени в експлоатация 68 нови трафопоста.

- за „МПС“ - за 2022 г. общата стойност на направените инвестиции за превозни средства възлизат 3,9 млн. лв. Направените инвестиции за подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия автопарк са с цел по-бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване на 31-дневния период за отчитане на консумираната електрическа енергия на дружеството;

- за „Хардуер и софтуер“ - направени са инвестиции на стойност от 5,6 млн. лв. Актуализира се необходимостта от подмяна на остарели сървъри, ИТ инфраструктурата, подобрения на ИТ сигурността, свързана със защитата на личните данни. През 2022 г. е започната актуализацията на версията на SCADA система за автоматика и дистанционно управление на обекти от мрежата (телемеханика), надграждане на ADMS система за изчисления, анализи, диспечирание на електроразпределителни мрежи. Системата осигурява възможност за моделиране, планиране на развитието на електроразпределителна и електропреносна мрежа и симулация на събития.

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Таблица 1. Предвидени стойности, извършени разходи и брой планирани обекти според целите за включване в инвестиционната програма.

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой планирани обекти	Прогнозна стойност лв.	Разходи през 2022 г. лв.
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. 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. (РМ, ПС, ТР, ЗО/1,2,3,4.3)	11	2 427 027	2 363 584
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)	13 604	57 689 253	50 025 787
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ, ПС/1,2)	241	10 126 545	8 725 113
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (РМ, ПС, ТР/1,2,3)	7	739 549	706 729
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на	9	364 966	312 791

технологичните разходи. (PM,TP/1,3)			
Развитие и подобряване на мрежата. Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (PM,ЗЕВИ/1,4.2)	2	60 000	44 000
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)	227	14 975 396	14 767 389
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,TP/2,3)	98	3 328 225	3 024 933
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)	112	7 798 930	7 720 906
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	12	192 726	214 483
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	2 481	13 217 405	12 300 534
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, ЗО/3,4.3)	115	2 794 990	2 732 042
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (TP,ЛП/3,4.4)	31	16 474 427	16 292 441
ОБЩО	16 950	130 189 439	119 230 732

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма.

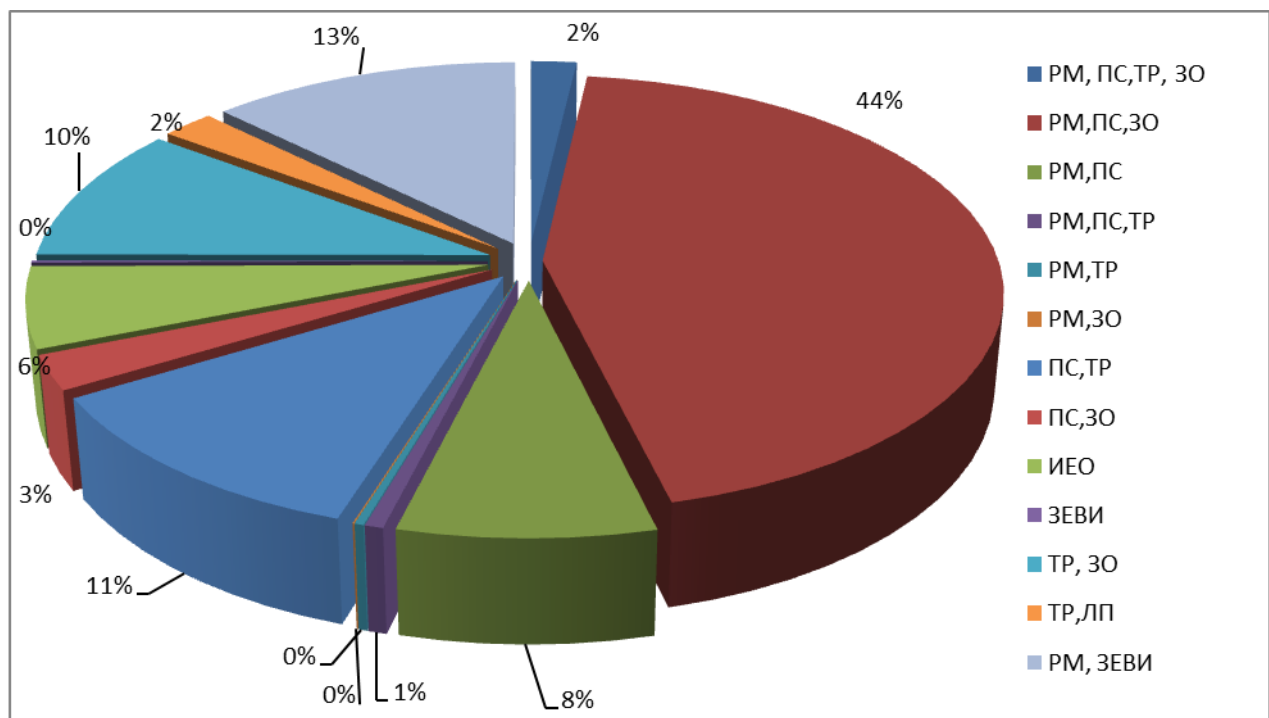


Таблица 2. Извършени разходи и брой непланирани обекти според целите за

включване в инвестиционната програма.

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой непланира ни обекти	Разходи през 2022 г. лв.
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. 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. (PM, ПС, TP, ZO/1,2,3,4.3)	1	-92 560
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, ZO/1,2,4.3)	32	-28 578
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (PM, ПС/1,2)	3	-10 192
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (PM, ПС, TP/1,2,3)	0	0
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (PM, TP/1,3)	0	0
Развитие и подобряване на мрежата. Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (PM, ЗЕВИ/1,4.2)	0	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, ZO/1,4.3)	0	0
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС, TP/2,3)	2	-708 980
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, ZO/2,4.3)	0	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	0	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	11	-82 183
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, ZO/3,4.3)	0	0
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (TP, ЛП/3,4.4)	0	0
ОБЩО	49	-922 493 *

* Наличието на стойности със знак „-“ (минус) в колона „Разходи през 2022 г.“ е поради пояснението на дружеството, че отрицателната стойност на разходите е във връзка със сторниране на разход през 2022 г.

За 2022 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 130 189 439 лв.

Най-голям бюджет е предвиден за инвестиционни обекти, свързани с „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“ – 57 689 253 лв. (44%).

Общата стойност на реално извършените през 2022 г. разходи за включените в инвестиционната програма 16 999 обекта е в размер на 118 308 238 лв., като от тях 119 230 732 лв. са разходи за 16 950 бр. планирани инвестиционни обекти, а „-“ (минус)

922 493 лв. представляват сторно разходи за 49 бр. непланирани инвестиционни обекти.

От извършените общо за 2022 г. разходи 73 202 119 лв. (62%) са относими към 8 664 бр. (51%) въведени в експлоатация обекти, а 45 106 119 лв. (38%) - към невъведени в експлоатация 8 335 бр. (49%) обекти.

Таблица 3. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност	Обекти, въведени в експлоатация	Действителни разходи
	бр.	лв.	бр.	лв.
Планирани	16 950	130 189 439	8664	73 202 119
Непланирани	49	0	0	0
Общо	16 999	130 189 439	8 664	73 202 119

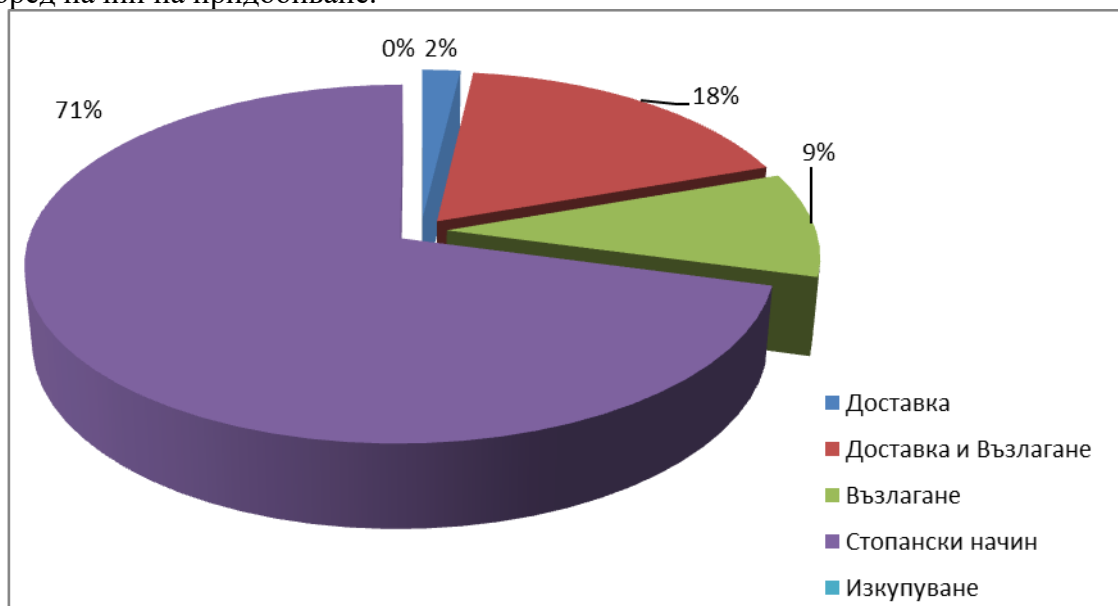
Инвестиционните обекти за 2022 г. са 16 999 бр., от които планирани са 16 950 бр., а 49 бр. са непланирани (0,3%). Въведени в експлоатация са 8 664 бр., като всички са били планирани и представляват 51,1% от планираните 16 950 бр. инвестиционни обекти.

От планираните 16 950 бр. инвестиционни обекти през 2022 г. въведени в експлоатация са 8 664 бр., за които дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 73 202 119 лв. От непланираните 49 бр. инвестиционни обекти през 2022 г. няма въведени в експлоатация такива.

Таблица 4. Начин на изпълнение на въведените в експлоатация обекти.

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	165	1 536	828	6 134	1
Действително направени разходи през 2022 г., лв.	28 753 391	13 247 833	26 553 706	4 635 969	11 221

Графика 2. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начин на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 5:

Таблица 5.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Обекти	Действително направени разходи през 2022 г.	Начислена амортизация за 2022 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2022 г.	Начислена амортизация за 2022 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	16 950	130 189 439	49	16 999	8 664	73 202 117 *	-1 910 522	8 335	45 106 119	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. 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. (РМ, ПС, ТР, ЗО/1,2,3,4.3)	11	2 427 027	1	12	10	2 363 224	-48 273	2	-92 200	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. (РМ, ПС, ЗО/1,2,4.3)	13 604	57 689 253	32	13 636	7 315	28 834 028	-485 583	6 321	21 163 180	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ, ПС/1,2)	241	10 126 545	3	244	125	3 007 437	-44 465	119	5 707 484	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (РМ, ПС, ТР/1,2,3)	7	739 549	0	7	5	706 032	-7 785	2	697	0
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (РМ, ТР/1,3)	9	364 966	0	9	3	201 925	-2 019	6	110 866	0
Развитие и подобряване на мрежата. Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (РМ, ЗЕВИ/1,4.2)	2	60 000	0	2	0	0	0	2	44 000	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. (РМ, ЗО/1,4.3)	227	14 975 396	0	227	150	9 534 061	-429 385	77	5 233 328	0
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС, ТР/2,3)	98	3 328 225	2	100	57	2 278 009	-26 349	43	37 943	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)	112	7 798 930	0	112	110	7 564 520	-201 205	2	156 385	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	12	192 726	0	12	6	198 260	-3 589	6	16 223	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	2 481	13 217 405	11	2 492	809	860 710	-17 640	1 683	11 357 641	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)	115	2 794 990	0	115	43	1 361 470	-14 702	72	1 370 572	0
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР, ЛП/3,4.4)	31	16 474 427	0	31	31	16 292 441	-629 527	0	0	0

* Разликата в размер на 2 лв. между стойността на действително направени разходи през 2022 г. за въведени в експлоатация обекти отразена в Таблица 3 (73 202 119 лв.) и Таблица 5 и 6 (73 202 117 лв.) се получава вследствие на закръгляване при сумиране на отделните позиции от съответните таблици.

Графика 3. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти.



Таблица 6. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2022 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 2022 г., лв.	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2022 г., %
ОБЩО	8 664	75 812 266	73 202 117	97,4
РМ, ПС, ТР, ЗО	10	2 426 668	2 363 224	93,2
РМ, ПС, ЗО	7 315	30 925 585	28 834 028	96,1
РМ, ПС	125	3 129 369	3 007 437	95,6
РМ, ПС, ТР	5	738 852	706 032	96,2
РМ, ТР	3	209 813	201 925	-
РМ, ЗЕВИ	0	0	0	98,4
РМ, ЗО	150	9 691 612	9 534 061	96,4
ПС, ТР	57	2 362 900	2 278 009	99,6
ПС, ЗО	110	7 597 521	7 564 520	113,7
ИЕО	6	174 430	198 260	103,3

ЗЕВИ	809	832 861	860 710	109,1
ТР, ЗО	43	1 248 228	1 361 470	98,9
ТР, ЛП	31	16 474 427	16 292 441	99

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е отчетло действителни разходи за 2022 г. в размер на 118 308 236 лв. за планирани и непланирани обекти, което представлява 90,9% от планираните 130 189 439 лв. инвестиционни разходи;

- За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани обекти в размер на 119 230 732 лв., с което е изпълнило 91,6% от планираните разходи за инвестиции;

- Най-голяма прогнозна стойност (57 689 253 лв.) и най-голям размер на действително направените разходи (49 997 208 лв.) за 2022 г. са посочени 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 - 13 636 бр., или 80,2%, 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 2022 г. са планирани 16 950 бр. инвестиционни обекти, от които 51,1% (8 664 бр.) са въведени в експлоатация;

- Отчетените разходи за въведените в експлоатация обекти са в размер на 73 202 117 лв., което представлява 96,6% от разходите, планирани за същите;

- В инвестиционната програма са включени 49 бр. непланирани инвестиционни обекти и от тях няма въведени в експлоатация такива;

- Отчетени са действително направени разходи в размер на 45 106 119 лв. за 8 335 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация през 2022 г.;

- Общата стойност на начислената за 2022 г. амортизация е в размер на „минус“ 1 910 522 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация такива;

- За 410 бр. от въведените в експлоатация общо 8 664 бр. инвестиционни обекти е отразена нулева стойност на начислената амортизация за 2022 г.

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

От предоставените с писмо изх. № 2218-1/03.05.2022 г. документи на 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 10 бр. от тях се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 1-000749-1-002; Наименование „ПС Тракия“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда изграждане на п/ст Евмолпия (Тракия), собственост на ЕР Юг към ОРУ 110 kV п/ст Лаута (собственост на ЕСО ЕАД).

Изграждане на ново изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст 110/20 kV Лаута гр. Пловдив съгласно Договор за присъединяване ДГ-ПТ-110-347/25.11.2019 г. между ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на нова подстанция 110/20 kV

Евмолпия (работно име ПС Тракия).

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 640 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 553 049 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 557 449 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 557 449 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-000749-1-002 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.04.2022 г. – 557 449 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.2. Обект идентификационен № 1-074214-1-002; Наименование „Присъединяване, п/ст каблешково“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът касае цената за присъединяване на 14 бр. електропроводи 20 kV, собственост на ЕР ЮГ към РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV, собственост на ЕСО ЕАД съгласно Договор за присъединяване ДГ-ПТ-20-401/20.10.2020 между ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Цел на планираната инвестиция: Развитие на електроразпределителната мрежа и подобряване сигурността на захранване чрез нова стационарна подстанция и присъединяване на 14 броя електропроводи 20 kV, собственост ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 5 915 400 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 4 767 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 313 777 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 2 165 377 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-074214-1-002 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 3 313 777 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.3. Обект идентификационен № 1-091143-1-073; Наименование „X11 ПС Стан Дион КЛ ПС Стан-ВС-Катун“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е съгласно концепцията на КЕЦ-Асеновград за кабелiranje на ВЛ-СН Дионисий от П/С Станимька до В/С Катунца 20 kV/NA2XS(F)2Y 3x(1x400RM/36), L-8950 m.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на концепцията на КЕЦ Асеновград за развитие на мрежа 20 kV. Подобряване качеството на захранване и намаляване на аварийността. Увеличаване сигурността на захранване в промишлена зона Катунца и подобряване на качествените показатели на КЕВР.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 917 780 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 913 867 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 934 787 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 934 787 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091143-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2022 г. – 934 787 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.4. Обект идентификационен № 1-076758-1-073; Наименование „Х26,Симеоновец,КСН ТП1 до БКТП7Варвара“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия средно напрежение от ТП №1 с. Симеоновец до БКТП 7 с. Варвара. Връзката м/у двете населени места е част от мрежовата концепция на КЕЦ за подмяна на ВЛ СН с КЛ СН.

Цел на планираната инвестиция: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия средно напрежение от ТП №1 с. Симеоновец до БКТП 7 с. Варвара. Електропроводът трайно се намира в класацията на ТОП 100, като основната причина са кратковременните изключвания/АПВ/. При направените допълнителни огледи и обходи след препоръки от СДЗ е констатирано, че 95% от случаите се дължат на многобройните ята от птици/скорци/ и през пролетно-летния сезон щъркели. Реализацията на обекта ще доведе до намаляване на аварийността на електропровода вследствие на КС, причинени от птиците.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 120 155 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 75 940 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 130 019 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 79 068 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076758-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 07.07.2022 г. – 130 019 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.5. Обект идентификационен № 1-082633-1-073; Наименование „Х35,Бс,КСН,от п/сСлавейков до ВСЗорница“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на кабел 20 kV, тип ОСБ 3x1x185 mm между подстанция „Славейков“ и възлова станция „Зорница“, с нов кабел тип NA2XS(F)2Y 3x1x185 mm².

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на концепцията на ЕР Юг за развитие на мрежа СрН и подмяна на маслени кабели с изчерпан ресурс. Повишаване на качеството и сигурността на хранване/намаляване на аварийността/ чрез изпълнение на мрежова концепция.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 160 895 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 160 815 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 147 002 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 146 912 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082633-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.05.2022 г. – 147 002 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.05.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.6. Обект идентификационен № 1-091325-1-072; Наименование „X29 ПС ВЕЛГ ВЛ МРАМ ВЛ ГОЛА ВС РАКИ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на стълбове средно напрежение, подмяна на изолатори, комутационна апаратура, повишаване сечението на проводника от АС-50 на АС-70 – трасе 5 151 m, саниране на фундаменти, боядисване на ЖР стълбове, направа на надписи, възстановяване на корозирали метални основи на ЖР стълбове, подобряване на заземления, поставяне на предупредителни табели и други. Недобро техническо състояние на проводниците. Част от изолацията е с вътрешнопробиваеми изолатори. Чести прекъсвания на захранването. Труднодостъпен район. В зимна обстановка пътищата се почистват на по-късен етап.

До границата с КЕЦ Крумовград изводът захранва 15 трафопоста. Цялото трасе на извода с отклоненията е около 37 km.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от ИРП 2021/2022 на КЕЦ Момчилград за намаляване на аварийността, осигуряване на по-качествено и надеждно електрозахранване между подстанция Крумовград и възлова станция „Подкова“ и на селата Вълчанка, Горен Едил, Трепетлика, Орлица, Стрижба, Тихомир, Кукурак, Средско, Кран и ТП Маказа. Извод „Тихомир“ е връзка между КЕЦ Момчилград и КЕЦ Крумовград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 638 871 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 200 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 201 043 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 201 043 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: Към момента на извършваната проверка обектът не е въведен в експлоатация и поради тази причина същият не е заведен като ДМА.

4.7. Обект идентификационен № 1-091972-1-072; Наименование „X23 ВС АВРЕ ЕГРЕ ВС АВРЕ 53“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на стълбове средно напрежение, изолатори и повишаване сечението на проводника от АС-35 mm² на АС-50 mm² по ВЛ 20kV „Егрек“. Електропроводът захранва 11 трафопоста, като общата му дължина е около 13 km. Електропроводът преминава през пресечен планински терен, което затруднява отстраняването на повреди. Недобро техническо състояние на проводниците и част от стълбовете. Чести прекъсвания на захранването. Труднодостъпен район.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията на мрежа

средно напрежение на КЕЦ Крумовград и има за цел намаляване на аварийността и повишаване сигурността на захранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 86 393 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 62 788 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 95 364 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 75 303 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091972-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.08.2022 г. – 95 364 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.8. Обект идентификационен № 1-091981-1-072; Наименование „X23 ВС АВРЕ БЕЖА ТП Черничево ст.122“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на стълбове средно напрежение, изолатори и повишаване сечението на проводника от АС-35 mm² на АС-50 mm² по ВЛ 20 kV Бежанци. Електропроводът захранва 9 трафопоста, като общата му дължина е около 24 km. Недобро техническо състояние на проводниците и част от стълбовете. Чести прекъсвания на захранването. Труднодостъпен район.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на мрежа средно напрежение на КЕЦ Крумовград и има за цел намаляване на аварийността и повишаване сигурността на захранване. Електропроводът преминава през силно пресечен и труднодостъпен планински терен, което затруднява отстраняването на повреди.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 121 488 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 121 485 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 124 851 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 124 851 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091981-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.08.2022 г. – 124 851 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.9. Обект идентификационен № 1-091960-1-072; Наименование „X22 ПС МОМГ ВС ПОДК ВЛ ТИХО 59-114“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда подмяна на стълбове средно напрежение, подмяна на изолатори, комутационна апаратура, повишаване сечението на проводника от АС-50 на АС-70 – трасе 5 151 m, саниране на фундаменти, боядисване на ЖР стълбове, направа на надписи, възстановяване на корозирали метални основи на ЖР стълбове, подобряване на заземления, поставяне на предупредителни табели и други. До границата с КЕЦ Крумовград изводът захранва 15 трафопоста. Цялото трасе на извода с отклоненията е

около 37 km. Недобро техническо състояние на проводниците. Част от изолацията е с вътрешнопробиваеми изолатори. Чести прекъсвания на захранването. Труднодостъпен район. В зимна обстановка пътищата се почистват на по-късен етап.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от ИРП 2021/2022 на КЕЦ Момчилград за намаляване на аварийността, осигуряване на по-качествено и надеждно електрозахранване между подстанция Крумовград и възлова станция „Подкова“ и на селата Вълчанка, Горен Едил, Трепетлика, Орлица, Стрижба, Тихомир, Кукуряк, Средско, Кран и ТП Маказа. Извод „Тихомир“ е връзка между КЕЦ Момчилград и КЕЦ Крумовград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 179 598 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 179 918 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 205 335 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 205 335 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091960-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 205 335 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.10. Обект идентификационен № 1-076739-1-073; Наименование „x24КСН ТП Църква ТП Мелница“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от мрежовата концепцията на ЕР Юг и КЕЦ Пазарджик за кабелиране на ВСН и увеличаване на капацитета на КСН. Електропроводът трайно се намира в класацията на ТОП 100, като основната причина са кратковременните изключения /АПВ/. Реализацията на обекта ще доведе до намаляване на аварийността на електропровода вследствие на къси съединения, причинени от птиците.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на електрозахранване – намаляване на честите прекъсвания на електрозахранването и повишаване на сигурността на захранване – намаляване на аварийността, което ще доведе до минимум и жалбите на клиенти, свързани с краткотрайните изключения на електропровода.

С реализацията на проекта ще се даде възможност за продължение на одобрената концепция за КСН „Сарая“, като при цялостното ѝ реализиране ще отпадне голяма част от ВСН „Сарая“, която е в ТОП 100 за КЕЦ Пазарджик.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 59 638 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 59 857 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 66 031 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 66 031 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076739-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2022 г. – 66 031 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.**4.11. Обект идентификационен № 1-076743-1-073; Наименование „x24КСН ВС Надлеза - ТП Църквата“.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от мрежовата концепцията на ЕР Юг и КЕЦ Пазарджик за кабелиране на ВСН и увеличаване на капацитета на КСН. Електропроводът трайно се намира в класацията на ТОП 100, като основната причина са кратковременните изключения /АПВ/. Реализацията на обекта ще доведе до намаляване на аварийността на електропровода вследствие на къси съединения, причинени от птиците.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на електрозахранване – намаляване на честите прекъсвания на електрозахранването и повишаване на сигурността на захранване – намаляване на аварийността, което ще доведе до минимум и жалбите на клиенти, свързани с краткотрайните изключения на електропровода.

С реализацията на проекта ще се даде възможност за продължение на одобрената концепция за КСН Сарая, като при цялостното ѝ реализиране ще отпадне голяма част от ВСН Сарая, която е в ТОП 100 за КЕЦ Пазарджик.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 104 180 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 103 902 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 103 552 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 103 533 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076743-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 103 552 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.**4.12. Обект идентификационен № 1-076745-1-073; Наименование „x24КСН ТП Автомагистрала - ВС Калугерово“.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от мрежовата концепцията на ЕР Юг и КЕЦ Пазарджик за кабелиране на ВСН и увеличаване на капацитета на КСН. Електропроводът трайно се намира в класацията на ТОП 100, като основната причина са кратковременните изключения /АПВ/. Реализацията на обекта ще доведе до намаляване на аварийността на електропровода вследствие на къси съединения, причинени от птиците.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на електрозахранване – намаляване на честите прекъсвания на електрозахранването и повишаване на сигурността на захранване – намаляване на аварийността, което ще доведе до минимум и жалбите на клиенти, свързани с краткотрайните изключения на електропровода.

С реализацията на проекта ще се даде възможност за продължение на одобрената концепция за КСН Сарая, като при цялостното ѝ реализиране ще отпадне голяма част от ВСН Сарая, която е в ТОП 100 за КЕЦ Пазарджик.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 300 444 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 300 453 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 297 526 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 297 433 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076745-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 297 526 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.13. Обект идентификационен № 1-082597-1-073; Наименование „X28 ПС Попи КЛ Солс БКТП1,Сбор,КНН,ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда разкъсване на съществуващ кабел 20 kV „Солсбор“ между БКТП 1 „Левски“ и БКТП „Сбор“. Изграждане и захранване на нов БКТП-1 с. Сбор.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ Панагюрище за кабелране на въздушните електропроводи 20 kV, с цел намаляване аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на абонатите.

Качество и сигурност на електрозахранването.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 101 569 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 101 383 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 103 767 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 103 767 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082597-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 23.09.2022 г. – 103 767 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.14. Обект идентификационен № 1-091475-1-073; Наименование „X49 ПС ХРБО КЛ ИВАН ПС ХРБО-ТП ЕНЕРГЕТИК“

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на кабел средно напрежение тип САПЕКТ 3x185 mm² от подстанция „Христо Ботев“ до ТП „Енергетик“ с нов кабел тип NA2XS(F)2Y 1X400RM/35 по концепция на ЕР Юг - връзка пръстен 400 mm² между П/ст „Христо Ботев“ и подстанция „Тримонциум“.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на концепция за подмяна на кабели тип САПЕКТ със стандартизирани сухи кабели и подобряване на сигурността на електрозахранване на гр. Пловдив. По концепция на развитие на мрежата връзка пръстен 400 mm² между П/ст „Христо Ботев“ и П/ст „Тримонциум“.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 121 128 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 119 715 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 118 312 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 118 312 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091475-

1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 23.09.2022 г. – 118 312 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.12.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.15. Обект идентификационен № 1-091490-1-073; Наименование „Х49 ПС ПАЛД КЛ КУБР ТП Тр7-8-ТП ЖП Г Тр“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът касае подмяна на кабел средно напрежение тип АОСБ 3x185 mm² между ТП „Тракия 7/8“ и ТП „ЖП Гара Тракия“ с нов кабел тип NA2XS(F)2Y 1X185RM/25 по концепция на ЕВН подмяна на КСН тип АОСБ с изчерпан ресурс с нови сухи кабели.

Цел на планираната инвестиция: Подмяна на КСН тип АОСБ в изпълнение на мрежова концепция за подмяна на маслени кабели АОСБ с изчерпан ресурс със стандартизирани нови сухи кабели и подобряване на качеството и сигурността на хранване на гр. Пловдив. Подмяна на КСН тип АОСБ в изпълнение на мрежова концепция за подмяна на маслени кабели АОСБ с изчерпан ресурс.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 103 779 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 101 949 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 104 807 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 104 807 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091490-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 23.09.2022 г. – 104 807 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.12.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.16. Обект идентификационен № 1-083483-1-072; Наименование „Х34 ПС БОСН ВСН КИРО 1-185“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е свързан с необходимостта от ремонт на въздушната линия, който включва подмяна на 72 бр. изолатори тип ИНК -20 на ЖБ стълбове, подмяна на 24 бр. СРС, подмяна на 3 бр. ЖРС и подмяна на 16 km проводник тип, АС 70 mm² с проводник АС 95 mm².

Цел на планираната инвестиция: Проектът е свързан с концепцията на КЕЦ Приморско за развитие на мрежа СрН, която предвижда подмяната на проводник АС 70 mm² с АС 95 mm². ВЛ „Кирово“ е хранен от ПС „Босна“, която е на територия на КЕЦ Приморско и хранва ВС „Факия“ на територията на КЕЦ Бургас Юг, от която се хранват още два извода СрН. Повишаването на сечението на проводника е с цел да бъдат поети товарите на отдалечените абонати, както и връзка между две подстанции. С това ще се повиши сигурността на хранване /намаляване на аварийността/.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 335 252 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 217 305 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 360 773 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 243 747 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-083483-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.07.2022 г. – 360 773 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.17. Обект идентификационен № 1-082663-1-072; Наименование „Х41 ПС ГАЛА ВЛ АПРИ 1-54Саниране“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Ремонтът е породен от чести сигнали за прекъсвания в електрозахранването, подавани от всички села, които извод „Априлово“ електрозахранва. Голяма част от прекъсванията са поради птици/животни, което налага поставянето на защити от птици и изолационна спирала, тъй като по-голямата част от извода се намира в земеделски масиви.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 665 226 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 170 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 330 660 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 169 264 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082663-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 01.09.2022 г. – 169 264 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.18. Обект идентификационен № 1-091435-1-072; Наименование „Х41 ПС К.Ганчев ВЛ Коларово 143-214“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Ремонтът е породен от чести сигнали за прекъсвания в електрозахранването, подавани от всички села, които извод „Априлово“ електрозахранва. Голяма част от прекъсванията са поради птици/животни, което налага поставянето на защити от птици и изолационна спирала, тъй като по-голямата част от извода се намира в земеделски масиви.

Цел на планираната инвестиция: Понижаване аварийността и подобряване техническо състояние на съоръжението.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 223 688 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 224 198 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 244 505 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 244 505 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091435-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 01.09.2022 г. – 244 505 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.19. Обект идентификационен № 1-082694-1-073; Наименование „Х50 ПС ТПЛД КЛ ВОиВ ТП ВОиВ-ВС КАЛ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на два броя нови кабелни линии средно напрежение от кабелни муфи на КСН БКТП Детска градина до БКТП Колос за захранване на нов БКТП „Брабион“, изграден по чл. 117, с. Войводиново. Проектът е по ново присъединяване по ДП 4441851/15.10.2021г.

Цел на планираната инвестиция: Изграждане на нов БКТП по чл. 117 в имота на Клиента за електрозахранване на нов обект - ново присъединяване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 063 044 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 432 919 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 363 900 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 363 675 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082694-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 363 900 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.20. Обект идентификационен № 1-091374-1-073; Наименование „Х33 ПС СВЛГ КЛ ИНДУ ТП М-ва ТП 171А“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по кабелиране на ВСН „Индустрия“ и ВСН „Капитан Андреево“ в участъка от ст. 12 до ст. 26, като за целта се проектира изграждане на две нови КСН - всяка с дължина 1484 m, които ще бъдат свободно положени в общ изкоп. Проектът е продиктуван от жалби на клиенти във връзка с непланирани прекъсвания на напрежението, предизвикани от аварии по въздушната линия.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Свиленград и има за цел кабелиране на ВСН „Индустрия“ и частично кабелиране на ВСН „Капитан Андреево“. В участъка двете въздушни линии са разположени на една стълбовна линия. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой стопански клиенти в гр. Свиленград и повишаване на сигурността на електрозахранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 168 989 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 168 367 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 171 031 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 171 031 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091374-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 171 031 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената

таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.21. Обект идентификационен № 1-091239-1-073; Наименование „X16 ПС НКРИ КЛСН ПС НКРИ ВС Бункера“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Изграждане на нов КЛСН от П/С „Нови Кричим“ до ТП „Бункера“ с цел минимизиране смущенията в захранването на гр. Стамболийски и с. Цалапица. След изграждането на кабела е демонтиран участък от въздушната линия с най-голяма концентрация на смущения. В района има множество жалби от жителите на населеното място за чести прекъсвания на захранването.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ Стамболийски за изцяло кабелно захранване на гр. Стамболийски и с. Цалапица.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 130 971 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 129 861 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 132 895 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 132 601 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091239-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 23.03.2022 г. – 132 895 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.22. Обект идентификационен № 1-091246-1-073; Наименование „X16 ПС НКРИ РАДИ КЛСН ВС ТРАКИ ТП ЧЕРК“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нов КЛСН от В/С „Тракия“ до ТП „Черква“ с цел минимизиране смущенията в захранването на гр. Стамболийски и с. Цалапица. След изграждането на кабела ще се демонтира участък от въздушната линия с най-голяма концентрация на смущения. В района има множество жалби от жителите на населеното място за чести прекъсвания на захранването.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ Стамболийски за изцяло кабелно захранване на гр. Стамболийски и с. Цалапица.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 222 912 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 94 048 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 227 787 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 104 836 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091246-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 11.03.2022 г. – 227 787 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

Във връзка с отразената в т. 4.22 от КП № Е-5/25.05.2023 г. констатация, че липсва документ за въвеждане в експлоатация на обект с идентификационен № 1-091246-1-073 „X16_ПС_НКРИ_РАДИ_КЛСН_ВС_ТРАКИ_ТП_ЧЕРК“, с писмо изх. № 2218-2/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че в таблицата с данните за обектите е предоставена информация за стойността на заведените активи. Обектите са приключени на основание акт 15, удостоверяващ готовността на обекта за въвеждане в експлоатация. На това основание е изготвен и акт за приемане на дълготраен актив и начислена счетоводна амортизация.

4.23. Обект идентификационен № 1-091348-1-073; Наименование „X30_ПС_СЛАВ_ВЛ_СТАМ_кабелиране“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда кабелиране на съществуващ електропровод от подстанция „Славяни“ до възлова станция „Стамболово“ с изграждане на нови две БКТП. Засегнатите участъци са в урбанизирана територия – с. Стамболово, с. Гледка, с. Кралево и извън урбанизирана територия на землището на с. Стамболово, с. Гледка, с. Кралево.

Цел на планираната инвестиция: Планираната инвестиция за обекта е част от концепцията на мрежа средно напрежение на КЕЦ Хасково. Реализирането на проекта цели увеличаване пропускателната способност на захранващ електропровод за пренос на електроенергия и намаляване загубите на пренос на електроенергия произведена от възобновяеми източници.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 712 422 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 892 419 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 931 738 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 931 738 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091348-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2022 г. – 931 738 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Липсва документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

Във връзка с отразената в т. 4.23 от КП № Е-5/25.05.2023 г. констатация, че липсва документ за въвеждане в експлоатация за обект с идентификационен № 1-091348-1-073 „X30_ПС_СЛАВ_ВЛ_СТАМ_кабелиране“, с писмо изх. № 2218-2/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че в таблицата с данните за обектите е предоставена информация за стойността на заведените активи. Обектите са приключени на основание акт 15, удостоверяващ готовността на обекта за въвеждане в експлоатация. На това основание е изготвен и акт за приемане на дълготраен актив и начислена счетоводна амортизация. От страна на дружеството е предоставен Констативен протокол (Протокол 15) за установяване годността за приемане на строежа (етап от него), съставен на 29.09.2022 г. за строеж (обект) „X-30 П/С-СЛАВ-ВЛ-СТАМ-кабелиране“ № 10913481073.

4.24. Обект идентификационен № 1-097428-1-039; Наименование „X35_ПС_ХОРИ_ВЛ_ЛЪКА_ТП_ЧМОРЕ_7_РЕАКТОР“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът касае

монтаж на реактор в ТП „Черно море 7“, извод „Лька“, подстанция „Хоризонт“. С това ще се намалят оперативните разходи вследствие на намаляване отчетената капацитивна енергия.

Цел на планираната инвестиция: Монтаж на реактор в ТП „Черно море 7“ за намаляване на капацитивната енергия, след извършен анализ и изчисления за ефективността от монтаж на реактор към п/ст „Хоризонт“.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 101 430 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 97 374 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 93 856 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 93 856 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-097428-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 01.09.2022 г. – 93 856 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.11.2013 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.25. Обект идентификационен № 1-091358-1-070; Наименование „Х31 Горски Извор ТП 7 ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на стара и амортизирана мрежа ВЛНН и КНН с множество клеми и връзки, стари обрушени стълбове и подмяна на заземлението на мрежата. Цели се качество и сигурност на електрозахранването.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на електрозахранване на клиентите в района на ТП 7 с. Горски извор.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 114 445 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 119 045 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 125 185 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 125 145 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен 1-091358-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 125 185 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.26. Обект идентификационен № 1-092037-1-070; Наименование „Х47 Мрамор БКТП Център ВЛ НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обектът е част от проекта LIFE + за опазване на царския орел в България. Изпълнена е концепция за мрежа НН на цялото село, която е съобразена с одобрена концепция за СрН на КЕЦ Елхово. С изпълнението му ще се подобри качеството на захранване и ще се покрият изискванията за показателите ΔU и Sk.c, които в момента не са в норми. Съществуващата мрежа НН е изградена от голи проводници тип АС. Вследствие на дългогодишната употреба и настъпилите аварии е нарушена целостта на проводниците и са направени множество спайки. Ще се извърши подмяна на СБС и цялостна подмяна

на мрежа НН с усукан изолиран проводник съгласно директива за развитие на мрежата. Въздушни линии от такъв тип са с доказана икономическа и техническа целесъобразност.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване на качество и сигурност на захранването. Проектът е част от проекта LIFE + и е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Елхово за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на с. Мрамор, община Тополовград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 112 026 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 112 065 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 118 893 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 118 893 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-092037-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 25.07.2022 г. – 118 893 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.27. Обект идентификационен № 1-082755-1-070; Наименование „X20 Дрангово ТП Балтовска ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на стълбове ниско напрежение, подмяна на мрежа НН с AL/R 3x120+95. Има подадена жалба за ниско напрежение и отчетени недобри показатели от анализатор на напрежение. Лошото техническо състояние на проводниците и част от стълбовете.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Златоград за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 101 293 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 101 272 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 110 358 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 110 339 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082755-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 16.09.2022 г. – 110 358 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.28. Обект идентификационен № 1-091160-1-070; Наименование „X12 Дъбене ТП-Центъра ВЛ-НН КЛ-НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е свързан с подобряване качеството на напрежение в отговор на постъпилите жалби от клиенти в южната част на с. Дъбене. Клиентите са захранени от ТП „Центъра“, изв. „А“ и изв. „Д“. Мрежата е изпълнена с голи проводници, със смесено сечение и прекалено голяма дължина на извода, което води до влошено качество на напрежението. В проекта

е заложено подмяна ТНН в ТП Центъра, подмяна на стълбове, нови КНН до двете нови КРШ на изводи „А“ и „Д“ и подмяна на голите проводници с изолиран усукан проводник.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на напрежение, както и осигуряване на запас при поява на ново присъединяване по новообособените изводи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 137 569 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 113 094 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 138 806 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 114 402 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091160-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 24.11.2022 г. – 138 806 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Липсва документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

Във връзка с отразената в т. 4.28 от КП № Е-5/25.05.2023 г. констатация, че липсва документ за въвеждане в експлоатация на обект с идентификационен № 1-091160-1-070 „Х12_Дъбене_ТП-Центъра_ВЛ-НН_КЛ-НН“, с писмо изх. № 2218-2/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че в таблицата с данните за обектите е предоставена информация за стойността на заведените активи. Обектите са приключени на основание акт 15, удостоверяващ готовността на обекта за въвеждане в експлоатация. На това основание е изготвен и акт за приемане на дълготраен актив и начислена счетоводна амортизация.

4.29. Обект идентификационен № 1-082813-1-071; Наименование „Х37 Айтос КНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда кабелване на въздушна линия 1 kV, намираща се в гр. Айтос. Реконструкцията на въздушна мрежа ниско напрежение в кабелна мрежа е поради жалби за аварии и лошо качество на напрежението.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качество и сигурност на захранването. Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Карнобат за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електро захранване на гр. Айтос, община Айтос.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 351 888 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 170 822 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 332 677 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 141 375 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082813-1-071 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 16.09.2022 г. – 332 677 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Липсва документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

Във връзка с отразената в т. 4.29 от КП № Е-5/25.05.2023 г. констатация, че липсва документ за въвеждане в експлоатация на обект с идентификационен № 1-082813-1-071 „Х37_Айтос_КНН“, с писмо изх. № 2218-2/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че в таблицата с данните за обектите е предоставена информация за стойността на заведените активи. Обектите са приключени на основание акт 15, удостоверяващ готовността на обекта за въвеждане в експлоатация. На това основание е изготвен и акт за приемане на дълготраен актив и начислена счетоводна амортизация.

4.30. Обект идентификационен № 1-082910-1-070; Наименование „Х37 с.Климаш ВЛНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение с. Климаш поради жалби за лошо качество на напрежението. Проектът касае подмяна на обрушени бетонни стълбове в лошо техническо състояние и подмяна на амортизираните медни голи проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници AL/R 3x120+95.

Цел на планираната инвестиция: Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение с. Климаш поради жалби за лошо качество на напрежението. Проектът предвижда подмяна на обрушени бетонни стълбове в лошо техническо състояние и подмяна на амортизираните медни голи проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници AL/R 3x120+95.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 186 974 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 110 487 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 195 019 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 109 374 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082910-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.01.2022 г. – 195 019 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.31. Обект идентификационен № 1-097541-1-039; Наименование „Х21 Кърджали ТП60 Реактор“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подобряване качеството на доставяната електрическата енергия.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия и да се компенсират капацитивните токове на изв. „Индустрия“ от подстанция „Веселчане“.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 127 267 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 125 786 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 126 756 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 125 806 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-097541-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 126 756 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г.,

като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.32. Обект идентификационен № 1-097531-1-039; Наименование „X13 ПС ПРОС КЛ МАЯ ТП МАЛЧИКА“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда цялостна реконструкция на ТП „Малчика“, подмяна оборудване ЗРУ 20 kV, ЗРУ 0,4 kV, монтаж на реактор за компенсирание на капацитивна енергия.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на концепция за подобряване качеството на захранването. ТП „Малчика“ е възлов трафопост, в който се събират напреженията от подстанция „Хр. Смирненски“ и „Прослав“ посредством новоизграденото телеуправление, като времето за отстраняване на аварии се намалява, спомага и за цялостното управление на мрежата 20 kV. Монтаж на реактор, намаляване на технологични загуби.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 122 385 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 119 429 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 121 176 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 120 226 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-097531-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 24.08.2022 г. – 121 176 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.33. Обект идентификационен № 1-091433-1-070; Наименование „X38 Баня нов ТП реконструкция мреж НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение с. Баня поради жалби за лошо качество на напрежението. Проектът касае подмяна на обрушени бетонни стълбове и подмяна на амортизираните алуминиево-стоманени голи проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване на качество и сигурност на захранването. Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Поморие за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на с. Баня, община Несебър.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 241 055 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 180 936 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 276 658 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 267 875 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091433-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 276 658 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.11.2022 г.,

като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.34. Обект идентификационен № 1-083488-1-070; Наименование „Х34 Н.Пани ТП 1 2 Жеков Треп ВЛ НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на съществуващата въздушна мрежа поради амортизираните голи проводници, които при лоши метеорологични условия водят до много и чести аварии. След подмяната с усукани изолирани проводници ще се подобри и качеството на напрежението.

Цел на планираната инвестиция: Проектът предвижда подмяна на амортизираните стълбове НН, подмяна на гол проводник с УИП. Разработена е концепция за населеното място и прехвърляне на абонати от един трафопост на друг и отпадане от оперативната схема на един трафопост.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 253 276 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 252 514 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 263 666 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 263 666 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-083488-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 27.09.2022 г. – 263 666 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.35. Обект идентификационен № 1-091339-1-070; Наименование „Х30 Николово БКТП Нов ВНН Реконструкция“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нови кабелни линии средно и ниско напрежение с нов БКТП, подмяна на компрометирани стълбове и подмяна на амортизирани проводници с малко сечение с усукани изолирани проводници.

Цел на планираната инвестиция: Съществуващите ТП 1 и ТП 2 „Николово“ са отдалечени от населеното място и центъра на товарите, което води намаляване на качеството на захранване. С реализирането на проекта ще доведе до намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване в населеното място.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 333 766 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 309 527 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 413 874 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 374 367 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091339-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2022 г. – 413 874 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

Във връзка с отразената в т. 4.35 от КП № Е-5/25.05.2023 г. констатация, че липсва документ за въвеждане в експлоатация на обект с идентификационен № 1-091339-1-070 „Х30_Николово_БКТП_Нов_ВНН_Реконструкция“, с писмо изх. № 2218-2/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че в таблицата с данните за обектите е предоставена информация за стойността на заведените активи. Обектите са приключени на основание акт 15, удостоверяващ готовността на обекта за въвеждане в експлоатация. На това основание е изготвен и акт за приемане на дълготраен актив и начислена счетоводна амортизация.

4.36. Обект идентификационен № 1-091290-1-070; Наименование „Х19 ЗОРНИЦА ТП ЗОРНИЦА ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на проводници и стълбове в с. Зорница. В района има множество жалби от жителите на населеното място за ниско напрежение и чести прекъсвания на захранването.

Цел на планираната инвестиция: Осъществяването на проекта за с. Зорница е необходимо поради това че съществуващата мрежа е с малко сечение, разстоянията са дълги и има голям пад на напрежението.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 147 372 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 150 763 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 178 572 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 178 572 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091290-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2022 г. – 178 572 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.37. Обект идентификационен № 1-082844-1-070; Наименование „Х46 Ямбол ТП 1 КЛ ВЛ НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нова мрежа НН/кабели НН и въздушна линия НН/, която да замени съществуващата, намираща се във вилната зона на гр. Ямбол – СО „Кринковица“.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на доставената електроенергия в крайните точки на мрежата и намаляване на аварията. Друга съществена причина за подмяната на мрежата е фактът, че тя е в лошо механично състояние, включващо: голям брой спайки, амортизиран проводник, изгнила арматура, обрушени стълбове и др. Този обект е част от концепцията за вилната зона на гр. Ямбол.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 487 090 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 481 041 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 476 567 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 476 567 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082844-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 20.09.2022 г. – 476 567 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.38. Обект идентификационен № 1-095012-1-004; Наименование „aDMS“.

Обектът е включен към раздел „Общи съоръжения“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда надграждане на нова версия на съществуващ софтуер за управление на мрежата (DMS) с aDMS и пълна миграция на данни.

Цел на планираната инвестиция: Подготовка, проектиране, разработване и изграждане на модела на мрежата в aDMS за цялата разпределителна мрежа на ЕР Юг. Създаване на интерфейси за интеграция с GIS платформата.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 013 359 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 886 055 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 013 359 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 886 056 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-095012-1-004 съгласно Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтни обекти от 31.07.2022 г. и 30.09.2022 г. – 1 013 359 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.39. Обект идентификационен № 1-098216-1-172; Наименование „X24 4439065 ВЕЦ ВАЧА БЯГА Община Кричим“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от ново присъединяване на ЕР Юг ЕАД и КЕЦ Пазарджик. За обекта има сключен Договор за присъединяване № 4439065/30.07.2021 г.

Цел на планираната инвестиция: С реализацията на проекта ще се даде възможност за присъединяване на обект „Компостираща инсталация за разделно събрани зелени и биоразградими отпадъци“, с местонахождение гр. Кричим.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 17 017 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 21 901 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 21 781 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-098216-1-172 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.01.2022 г. – 21 901 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.40. Обект идентификационен № 1-085164-1-171; Наименование „X13 4404221 Пловдив Черешово топче Вито“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на

нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът се разработва на основание Договор за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг ЕАД № 4404221/28.02.2020 г.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на обект „Многофамилна жилищна сграда“, с местонахождение гр. Пловдив, имот: бул. „Дунав“ № 68, УПИ I-506.182, жилищно строителство, кв. 629-нов по плана на Пета градска част, ПИ с идентификтор 56784. 506.182 с 185 бр. бъдещи потребители (клиенти), към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг, КЕЦ Пловдив – Север. Присъединяването е на база искане за присъединяване от Клиента и сключен Договор за присъединяване № 4404221/28.02.2020 г.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 59 516 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 31 518 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 68 060 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 31 518 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-085164-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 01.07.2022 г. – 68 060 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.41. Обект идентификационен № 1-094665-1-171; Наименование „Х49 4449711 П-в нов БКТП ПРЕМИУМ ХОУМ“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът се разработва на основание Договор за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг ЕАД № 4449711/07.04.2021 г. Общата присъединена мощност за обекта е 2051,05 kW.

Цел на планираната инвестиция: Целта на настоящия проект е външно кабелно електрозахранване с кабел 1 kV на девететажна жилищна сграда с височина Нк = 27 m, находяща се в УПИ III - 535.3263, ЖК „Южен“, гр. Пловдив.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 27 636 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 31 994 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 994 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 31 994 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-094665-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 15.09.2022 г. – 31 994 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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. Обектът е

въведен в експлоатация през 2023 г., но му е начислена амортизация за 2022 г.

Във връзка с отразената в т. 4.41 от КП № Е-5/25.05.2023 г. констатация, че обект с идентификационен № 1-094665-1-171 „X49_4449711_П-в_нов БКТП_ПРЕМИУМ ХОУМ“ е въведен в експлоатация през 2023 г., но му е начислена амортизация за 2022 г., с писмо изх. № 2218-2/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че в таблицата с данните за обектите е предоставена информация за стойността на заведените активи. Обектите са приключени на основание акт 15, удостоверяващ готовността на обекта за въвеждане в експлоатация. На това основание е изготвен и акт за приемане на дълготраен актив и начислена счетоводна амортизация. От страна на дружеството е предоставен Констативен протокол (Протокол 15) за установяване годността за приемане на строежа (етап от него), съставен на 15.09.2022 г. за строеж (обект) „X49_4449711_П-в_нов БКТП_ПРЕМИУМ ХОУМ-1094665“.

4.42. Обект идентификационен № 1-096042-1-039; Наименование „X38_4453306_ВС ЧЕМ ИФА АЛГЕ 2014“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е изпълнен съгласно на електроенергия оговор за присъединяване № 4453306.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на нови клиенти.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 22 945 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 22 982 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 23 959 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 23 959 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-096042-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 12.05.2022 г. – 23 959 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.43. Обект идентификационен № 1-105487-1-171; Наименование „X38_4509379_СвВлас ТПЛюбляна ЕТСим-90“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е изпълнен съгласно Договор за присъединяване № 4509379.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на нови клиенти.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 41 947 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 38 853 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 38 853 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 38 853 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-105487-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 12.07.2022 г. – 38 853 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък

действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.44. Обект идентификационен № 1-100369-1-173; Наименование „X50 4441851 ПС ТПЛД Воив Брабион“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на два броя нови кабелни линии средно напрежение от кабелни муфи на КСН, БКТП Детска градина до БКТП Колос за захранване на нов БКТП Брабион, изграден по чл. 117, с. Войводиново. Проектът е по ново присъединяване по ДП 4441851/15.10.2021 г.

Цел на планираната инвестиция: За електрозахранване на нов БКТП, изграден по чл. 117 в имота на клиента. Електрозахранване на нов обект по ново присъединяване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 536 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 27 067 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 81 129 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 81 129 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-100369-1-173 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 15.07.2022 г. – 81 129 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.45. Обект идентификационен № 1-099491-1-173; Наименование „X33 4453759 СВЛГ Леветон“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е реализиран по входящо искане за присъединяване на нов клиент „Производствена база“ с консумирана мощност 200 kW съгласно Договор 4453759/20.09.2021 г. Поради липса на съоръжения на ЕР Юг в близост до мястото на присъединяване – местност Двете чуки, землище Свиленград, са проектирани и изградени въздушно-кабелен преход от ст. 63А на ВСН „Кулата“, нова КСН с дължина 462 m и е монтиран КРУ в сектор на трафопост, собственост на клиента.

Цел на планираната инвестиция: Изграждане на електросъоръжения, с които да се присъедини нов клиент към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 39 865 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 13 145 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 47 339 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 47 339 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-099491-1-173 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 14.10.2022 г. – 47 339 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.12.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.46. Обект идентификационен № 1-100832-1-171; Наименование

„X17 4473345 Смолян 7-мо ОУ Русева“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда реконструкция на ТП „7-мо“ и изграждане на 2 бр. нови КЛНН.

Цел на планираната инвестиция: Целта на настоящия проект е външното електрозахранване на жилищна кооперация, Блок А и Блок Б на КЦ 55, с местонахождение гр. Смолян, имот УПИ XII. Присъединяването е на база искане за присъединяване от клиента и сключен Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД № 4473345/12.11.2021 г.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 232 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 18 187 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 21 060 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 21 060 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-100832-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 04.02.2022 г. – 21 060 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.47. Обект идентификационен № 1-094078-1-171; Наименование „X16 4415947 ТП Културен дом ТЕРА ЮСТИНА“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е реализиран съгласно Договор №4415947 за ново присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг. Обект „База за спорт и рекреация“, с местонахождение с. Устина, местност Тепето, имот 28-517.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на нови клиенти.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 49 509 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 50 213 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 213 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 50 213 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-094078-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 14.04.2022 г. – 50 213 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.48. Обект идентификационен № 1-097504-1-171; Наименование „X16 4395127 ТПЗ Браниполе Добр Николов“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е реализиран съгласно Договор № 4395127 за ново присъединяване на обект на клиент

към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг. Обект „Складова база - хладилни камери“, с местонахождение с. Браниполе, имот 40.599, местност Казачка.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на нови клиенти към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 17 657 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 22 341 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 22 341 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 22 341 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-097504-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 25.04.2022 г. – 22 341 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.49. Обект идентификационен № 1-079338-1-039; Наименование „Х39,4368374-ФЕЦ АГРО ВЕРДЕ“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът включва изграждане на съоръжения за присъединяване на ФТЕЦ по договор за присъединяване.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на производител към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 84 393 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 29 243 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 243 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 29 243 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-079338-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 04.02.2022 г. – 29 243 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.03.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.50. Обект идентификационен № 1-086157-1-039; Наименование „Х46 4410480 Ямбол ХЕС“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът включва изграждане на съоръжения за присъединяване на ФТЕЦ по Договор за присъединяване № 4410480 от 23.07.2021 г., гр. Ямбол.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на производител към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 6 374 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 51 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 7 368 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 7 368 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-086157-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 18.04.2022 г. – 7 368 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2022 г. не са настъпили промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици и в Служебна инструкция СЕ-01/10, „Снабдяване в групата на EVN България“;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2022 г. са свързани с 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;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2022 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с целите по т. 2;

5. 99,7% (16 950 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2022 г. обекти са планирани;

6. За 2022 г. 51% (8 664 бр.) от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация, като всички от тях са планирани;

7. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за в размер на 118 308 236 лв., с което е изпълнило 90,9% от планираните разходи за инвестиции;

8. За 2022 г. дружеството е отчело инвестиционни разходи за включените в инвестиционната програма 49 бр. непланирани обекти в размер на „-“ (минус) 922 493 лв. във връзка със сторниране на разход през 2022 г.;

9. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

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.2.:

Докладва П. Друмев. Във връзка със заповед от 24.03.2023 г., изменена със заповед от 10.05.2023 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 и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2023 г., е извършена проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2022 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 подробна информация от дружеството, която е представена в табличен вид. Извадени са 50 бр. обекти, за които е изискана пълна информация. Извършена е и проверка на място от членове на работната група, за да се установи дали действително са въведени в експлоатация съответните обекти.

П. Друмев поясни, че в доклада е представена подробна и информация и затова ще акцентира върху установените несъответствия. При по-голямата част от изисканите досиета на обекти е установено, че няма несъответствия и дружеството ги е изпълнило както са планирани.

При обект нов БКТП - „ПРЕМИУМ ХОУМ“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Обектът е въведен в експлоатация през 2023 г., но му е начислена амортизация за 2022 г. След като констативният протокол е съставен и връчен на дружеството, е дадено пояснение. От него е видно, че обектите са имали Акт 15 още през 2022 г. и тогава за били заприходени. Поради тази причина е начислявана амортизация, т.е. няма нарушение. В тази случай става въпрос, че въвеждането в експлоатация е административно забавено и затова обектът е въведен през 2023 г.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2022 г. не са настъпили промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативното планиране по организационни единици и в Службена инструкция СЕ-01/10, „Снабдяване в групата на EVN България“;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2022 г. са свързани с 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;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2022 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с целите по т. 2;

5. 99,7% (16 950 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2022 г. обекти са планирани;

6. За 2022 г. 51% (8 664 бр.) от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация, като всички от тях са планирани;

7. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 118 308 236 лв., с което е изпълнило 90,9% от планираните разходи за инвестиции;

8. За 2022 г. дружеството е отчетло инвестиционни разходи за включените в инвестиционната програма 49 бр. непланирани обекти в размер на „-“ (минус) 922 493 лв. във връзка със сторниране на разход през 2022 г.;

9. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

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“.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по

Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, 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.

А. Йорданов каза, че във връзка с коментарите, които са направени по време на общественото обсъждане на проекта на цени в сектор „Електроенергетика“ и публично отправените упреци, че Комисията не упражнява контрол върху разпределителните дружества, настоящият доклад доказва точно обратното. Такъв контрол се осъществява ежегодно. Той е фокусиран върху инвестициите, които правят дружествата чрез пренасянето на амортизациите в цената, върху тези фактори, които в най-голяма степен влияят върху цените на крайните потребители. Резултатите от тези ежегодни проверки се отчитат и при определяне на цените в сектора със съответните корекции, когато те се налагат. А. Йорданов допълни, че иска да отбележи, че е налице и позитивният ефект от тази периодична контролна дейност. От настоящия доклад се вижда, че дружествата в голяма степен вече се съобразяват с това, че Комисията има фокус върху инвестиционните разходи и отражението им върху цените. Вижда се, че от година на година отчитането на инвестиционните се случва с все по-голяма дисциплинираност и предвид това, че Комисията санкционира тези разходи. А. Йорданов поясни, че това негово изказване е в отговор на коментарите, които са направени по време на обсъждането на цените. Комисията си върши работата в защита на интереса на потребителите, но и при баланс на интереса на разпределителните дружества, защото в крайна сметка те са доставчика на услугата.

Б. Голубарев каза, че само иска да подчертае, че Комисията и работната група наистина си вършат работата съвместно, но иска и да заостри вниманието, че се отчита изпълнението на вече приета инвестиционна програма. Трябва да има по-голям фокус и при приемането на тази инвестиционна програма или когато се разглежда нейната промяна. Тогава трябва да се разглежда и необходимостта от тези инвестиции, защото сега не е моментът това да се коментира, а само да види дали са правилно извършени и отчетени.

И. Иванов каза, че тези проверки на електроразпределителните дружества непосредствено преди приемането на годишните ценови решения са започнали преди няколко години. През първата година дружествата са санкционирани с 35 млн. лв. поради неизпълнение на инвестиционни проекти. Резултатите от тази проверка показват, че дружеството вече се съобразяват и разбират, че ще бъдат санкционирани, т.е. има много сериозен дисциплиниращ ефект от проверките, които КЕВР извършва. Комисията изпълнява своите задачи като регулаторен орган и в тази посока. И. Иванов каза, че иска да коригира две технически грешки: в т. 7 от изводите е записано: „извършило инвестиционни разходи за в размер“. „За“ трябва да отпадне. В т. 6 е записано: „като всички от тях са планирани“. Трябва да се запише: „всички те са планирани“.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-717 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-716 от 12.06.2023 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка с Ваша Заповед № 3-Е-112/24.03.2023 г., изменена със Заповед № 3-Е-160/10.05.2023 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 и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2023 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 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени през 2022 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-13-273-64/29.03.2023 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 03.04.2023 г. – 12.06.2023 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.

С писмо изх. № Е-13-273-72/03.04.2023 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-273-64/24.04.2023 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изискани документи и информация за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 22 - Обект идентификационен № 2041001394260; Наименование „Оптична линия между ПС Левента и ПС Център Рс“;
2. По позиция 27 - Обект идентификационен № 2071000770170; Наименование „Кабел 110 kV изв.Русчук от ПС Левента до ПС Център“;
3. По позиция 127 - Обект идентификационен № 2041001412480; Наименование „Шунтов реактор 1200 kVA поле ШР П/ст Нона гр. Добрич“;
4. По позиция 148 - Обект идентификационен № 2011000038170; Наименование „Земя ВС Долен Чифлик кв.37 гр. Доли Чифлик Вн“;
5. По позиция 170 - Обект идентификационен № 2031000079530; Наименование „Сграда ВС Хаджицонев мост бул. Никола Вапцаров Гб“;
6. По позиция 253 - Обект идентификационен № 2071000085102; Наименование „ЕП 10 кв изв. Банковци подм. провод. и арматура Гб“;
7. По позиция 264 - Обект идентификационен № 2071000113253; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ Игнатиево Вн рехабилитация-5440m“;
8. По позиция 268 - Обект идентификационен № 2071000114501; Наименование „ЕП 20 кв изв. Щипско с. Щипско рехабил. етап 1 Варна“;
9. По позиция 269 - Обект идентификационен № 2071000114502; Наименование „ЕП 20 кв изв. Щипско с. Щипско рехабил. етап 2 Варна“;
10. По позиция 293 - Обект идентификационен № 2071000784090; Наименование „ЕП 20кв Енчо Стайков 1 рекон.СРС40-32 м. Бай Яз ГО“;
11. По позиция 336 - Обект идентификационен № 2071000028391; Наименование „ЕП 20 кв Хлебозавода ВС Бяла рехабилитация Рс“;
12. По позиция 337 - Обект идентификационен № 2071000061121; Наименование „Кабел 20кв-под.каб.ТП Кислор. фабрика-ТП Гл. табло ГО“
13. По позиция 343 - Обект идентификационен № 2071000123127; Наименование „ЕП 20 кв Изв.Хитрино п/стШумен Запад подм.изолатШн“;
14. По позиция 346 - Обект идентификационен № 2071000124491; Наименование „Кабел Ср.Н. Бистрица ПС Тервел-ТП 61 подмяна Дч“;
15. По позиция 353 - Обект идентификационен № 2071000139721; Наименование „Кабел 20 кв изв. Шипка ТП 3-ТП 4 Белослав реконс. Вн“;
16. По позиция 361 - Обект идентификационен № 2071000762130; Наименование „Кабел 20кв изв.230 м/уТП 238 и ТП Дом стари хора Дч“;
17. По позиция 365 - Обект идентификационен № 2071000766120; Наименование „Кабел 20квТП Д.градина-муфтаТП Силози Каварна Дч“;
18. По позиция 385 - Обект идентификационен № 2071000788350; Наименование „Кабел 20 кв ВС 2116 Варна - БКТП 2186 Вн“;

19. По позиция 387 - Обект идентификационен № 2071000789470; Наименование „Кабел 10 кв ТП Перущица - ТП Люлин подмяна Русе“
20. По позиция 402 - Обект идентификационен № 2071000798030; Наименование „Кабел 20 кв от ТП 2 до МТП 5 с. Шемшево ГО“;
21. По позиция 405 - Обект идентификационен № 2071000798510; Наименование „Кабел 20 кв п/ст Слатина-БКТП Алфа Транс Газ Рс“;
22. По позиция 429 - Обект идентификационен № 2071000783240; Наименование „Кабел 20 кв КРУ изх БКТП М-ГАЗ до БКТП Сл.ден Рс“;
23. По позиция 437 - Обект идентификационен № 2071000786460; Наименование „Кабел 20 кв Килия 20 П/ст Максуда-БКТП2174 ЗПЗ Вн“;
24. По позиция 652 - Обект идентификационен № 2041001386191; Наименование „Реклоузер вакуумен БКТП 2 Кариера с. Русаля ГО“;
25. По позиция 705 - Обект идентификационен № 2041001412040; Наименование „Оборудване НН БКТП 1146 ул. Радост 10 Вн“;
26. По позиция 715 - Обект идентификационен № 2041001414780; Наименование „Оборудване НН БКТП Орловец ул. А. Каралийчев 14 ВТ ГО“;
27. По позиция 782 - Обект идентификационен № 2031000079090; Наименование „Сграда СТП 752 ул. Борис Киряков 27 р-н АспаруховоВ“;
28. По позиция 1165 - Обект идентификационен № 2071000027913; Наименование „ВМНН с. Китанчево ТП 1 кл. Б, В рек-я УИП 3126 m Pз“;
29. По позиция 1208 - Обект идентификационен № 2071000083094; Наименование „ВМНН с. Дрента подм. УИП ТП 1 с. Дрента ГО-7976 m“;
30. По позиция 1284 - Обект идентификационен № 2071000167274; Наименование „ВМНН с. Орешак реконстр. ТП 1 с. Орешак Варна-3495 m“;
31. По позиция 1295 - Обект идентификационен № 2071000168793; Наименование „ВМНН Добрина-подм. УИП ТП 2 Добрина 4130 m Вн“;
32. По позиция 1381 - Обект идентификационен № 2071000770570; Наименование „ВМНН Варна-от МТП 963 до 3 клона СО Траката Вн“;
33. По позиция 1393 - Обект идентификационен № 2071000774760; Наименование „ВМНН Варна МТП 1504 УИП СО Виница-север ВН“;
34. По позиция 1405 - Обект идентификационен № 2071000781270; Наименование „ВМНН Варна МТП 1545 Боровец Юг 8493 m. Вн.“;
35. По позиция 1532 - Обект идентификационен № 2071000163041; Наименование „ВМНН с. Паламарца рекон. изв. Гагово уч. СБС 42-95 Тщ“;
36. По позиция 1629 - Обект идентификационен № 2071000437521; Наименование „ВМНН с. Смилец рехаб. подм. СБС и УИП ТП 2 Смилец СС“;
37. По позиция 1631 - Обект идентификационен № 2071000437612; Наименование „ВМНН с. Ламбриново-рехаб. ТП 1 Ламбриново 1775 m Сс“;
38. По позиция 1946 - Обект идентификационен № 2071000218481; Наименование „КМНН от ТП Люлин да ТП Родопи нов Русе“;
39. По позиция 2027 - Обект идентификационен № 2071000794870; Наименование „КМНН ШК-7 до ШК-4 и ТЕПО ТП 164 ул. Беласица 6-6А Вн“;
40. По позиция 2031 - Обект идентификационен № 2071000795010; Наименование „КМНН от ШК-7 КТП 300 до 3 ШК-4 и 3 ТЕПО К-рна Дч“;
41. По позиция 2070 - Обект идентификационен № 2071000797490; Наименование „КМНН от ТП 322 до нова ШК-4 бул. В. Левски Рс“;
42. По позиция 2259 - Обект идентификационен № 2071000763950; Наименование „КМНН от табло НН на БКТП 2177 до 10 бр. ТЕПО Вн“;
43. По позиция 2629 - Обект идентификационен № 2041001412450; Наименование „Ел. табла ТЕМО СТП 4 Шумата клон А Гб“;

44. По позиция 3635 - Обект идентификационен № 2041001388310; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 2 с. Черковна общ. Търговище“;
45. По позиция 5403 - Обект идентификационен № 2041001421120; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Мелница с. Памукчи Шн“;
46. По позиция 6569 - Обект идентификационен № 2071000162741; Наименование „ВМНН Марчино ТП Център подм. СБС ббр. и УИП 942 m Тщ“;
47. По позиция 6764 - Обект идентификационен № 2041001382400; Наименование „Електромери 3Ф стат. дир. ОСТБИ Габрово“;
48. По позиция 6791 - Обект идентификационен № 2041001385360; Наименование „Електромери 1Ф статичен МИР Шумен 1 и 2“;
49. По позиция 7580 - Обект идентификационен № 2041001435510; Наименование „Модем GSM на електромери АЕДБИ ГО“;
50. По позиция 8897 - Обект идентификационен № 2121000001170; Наименование „SCADA NDS софтуер мигриране и интегриране данни“.

С писмо изх. № Е-13-273-72/25.04.2023 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изискани писмени обяснения за наличието на 2 бр. обекти, за които в колона 2 „Наименование“ от Приложение № 1 е вписана информация „ремонт“.

С писмо изх. № Е-13-262-109/11.05.2023 г. „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че в периода от 16.05.2023 г. до 18.05.2023 г. ще бъдат проверени на място обекти, избрани от Приложение № 1.

За периода 16.05.2023 г. – 18.05.2023 г. длъжностните лица:

- Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

- Емил Кръстев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност“ както следва:

1. По позиция 170 - Обект идентификационен № 2031000079530; Наименование „Сграда ВС Хаджицонев мост бул. Никола Вапцаров Гб“;
2. По позиция 253 - Обект идентификационен № 2071000085102; Наименование „ЕП 10 кв изв. Банковци подм. провод. и арматура Гб“;
3. По позиция 337 - Обект идентификационен № 2071000061121; Наименование „Кабел 20кв-под.каб.ТП Кислор. фабрика-ТП Гл. табло ГО“;
4. По позиция 402 - Обект идентификационен № 2071000798030; Наименование „Кабел 20 кв от ТП 2 до МТП 5 с. Шемшево ГО“;
5. По позиция 652 - Обект идентификационен № 2041001386191; Наименование „Реклоузер вакуумен БКТП 2 Кариера с. Русаля ГО“;
6. По позиция 715 - Обект идентификационен № 2041001414780; Наименование „Оборудване НН БКТП Орловец ул. А. Каралийчев14 ВТ ГО“;
7. По позиция 1208 - Обект идентификационен № 2071000083094; Наименование „ВМНН с. Дрента подм. УИП ТП 1 с. Дрента ГО-7976 m“;
8. По позиция 2629 - Обект идентификационен № 2041001412450; Наименование „Ел.табла ТЕМО СТП 4 Шумата клон А Гб“;
9. По позиция 6764 - Обект идентификационен № 2041001382400; Наименование „Електромери 3Ф стат.дир. ОСТБИ Габрово“.

При извършените 9 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Пенчо Минчев – управител РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“;
- Фердинанд Фердинандов – началник на отдел „Документация на мрежата,

инвестиции и проектиране“;

- Пламен Симеонов - старши специалист „Инвестиции и планиране“.

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

С писмо вх. № Е-13-273-72/13.04.2023 г. са предоставени следните документи и информация относно:

- Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- Инвестиционна програма на дружеството за 2022 г.;

- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1).

С писмо вх. № Е-13-273-72/02.05.2023 г. е предоставена информация относно Приложение № 1 във връзка с 2 бр. обекти, за които в колона 2 „Наименование“ от Приложение № 1 е вписана информация „ремонт“.

С писмо вх. № Е-13-273-64/02.05.2023 г. са предоставени изисканите документи от избраните от Приложение № 1 50 бр. инвестиционни обекти.

С писма вх. № Е-13-273-64/25.05.2023 г. и № Е-13-273-118/25.05.2023 г. е предоставена „Заповед за поставяне под напрежение с цел въвеждане в експлоатация“ за обект „Подмяна кабел СрН между ТП ТДУ – ТП Кислородна фабрика – ТП Главно табло“, находящ се в гр. Г. Оряховица.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-6 от 25.05.2023 г. Същият е връчен на 31.05.2023 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения тридневен срок от Електроразпределение Север“ АД не са дадени обяснения относно направените констатации в КП № Е-6/25.05.2023 г.

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

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Север“ АД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Север“ АД развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма – „Проверка за настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2022 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 2022 г. инвестиционна програма“.

Инвестиционната програма на дружеството за 2022 г. е в размер на 40 000 000 лв. и е съгласно инвестиционната програма, утвърдената с решение на КЕВР.

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

С писмо вх. № Е-13-273-72/13.04.2023 г. „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че в Приложение № 1 са посочени капитализираните активи през 2022 г. в

съответствие с разпоредбата на чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, съгласно която „При регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2 могат да се извършат следните годишни корекции: 3. в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.“.

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	7 305	22 188 828
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 586	7 977 126
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	198	6 731 046
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	6 375	3 103 000
ОБЩО	15 464	40 000 000

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма



За 2022 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 40 000 000 лв. Най-голям бюджет е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно – 22 188 828 лв. (55%).

Общата стойност на инвестициите за 2022 г., общо за обекта (капитализирани), е в размер на 41 427 337 лв.

Таблица 2. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност 2022 г.	Обекти, въведени в експлоатация	Капитализирани обекти		Действително направени разходи 01.01.2022 - 31.12.2022
	бр.	лв.	бр.	бр.	лв.	лв.
Планирани	12 891	40 000 000	12 891	12 891	38 065 150	28 036 934
Непланирани *	2 573	0	131	131	3 362 187	1 971 472
Общо	15 464	40 000 000	13 022	13 022	41 427 337	30 008 406

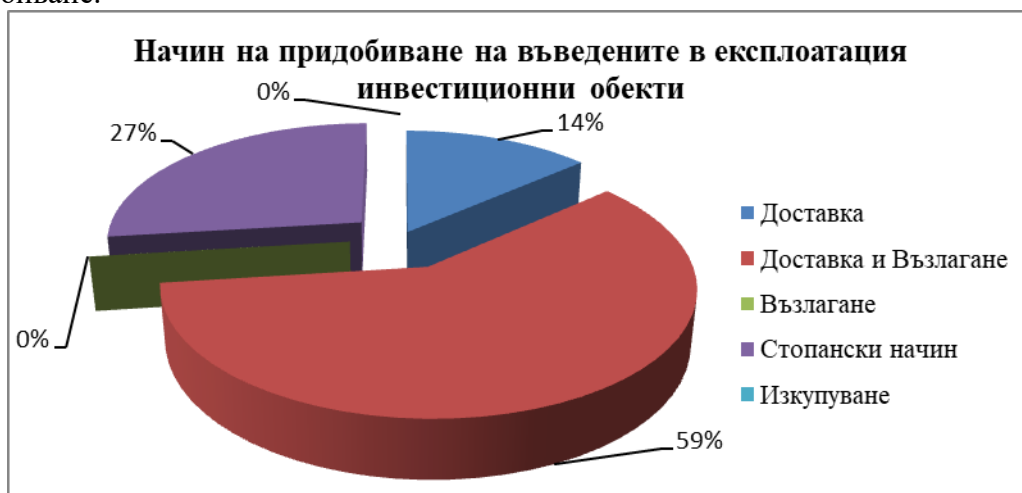
*За целите на анализа обекти с отразена нулева прогнозна стойност за 2022 г. и тези с непосочена прогнозна стойност за 2022 г. са отнесени към непланираните обекти за 2022 г.

От Таблица 2 е видно, че общо инвестиционните обекти за 2022 г. са 15 464 бр., от които 12 891 бр. са планирани обекти, 2 573 бр. са непланирани обекти. Обектите, въведени в експлоатация, са общо 13 022 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 100 % са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти - 5,09 % (131 бр.) са въведени в експлоатация.

Таблица 3. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 13 022 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	1 777	7 734	1	3 509	1
Общо за обектите, капитализирани, лв.	10 271 676	11 577 707	1 360	19 528 976	47 618
Действително направени разходи 01.01.2022 - 31.12.2022, лв.	9 279 078	8 452 884	0	12 276 444	0

Графика 2. Процентно отношение на инвестиционните обекти по начин на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 4:

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 2022 г. за планирани инвестиционни обекти	Въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти	Разходи за 2022 г. за въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти	Непланирани инвестиционни обекти	Разходи за 2022 г. за непланирани инвестиционни обекти	Въведен и в експлоатация непланирани инвестиционни обекти	Разходи за 2022 г. за въведени в експлоатация непланирани инвестиционни обекти	Общо	Разходи за 2022 г. за планирани и непланирани инвестиционни обекти			Обекти	Разходи за 01.01.2022 г.-31.12.2022 г.	Начислена амортизация	Обекти	Разходи за 01.01.2022 г.-31.12.2022 г.	Начислена амортизация
ОБЩО	12 891	40 000 000	28 036 934	12 891	28 036 934	2 573	12 124 080	131	1 971 473	15 464	40 161 014	13 022	41 427 337	13 022	30 008 406	-4 809 225	2 442	10 152 608	0
Намаляване на технологичните разходи	6 481	22 188 828	17 622 970	6 481	17 622 970	824	5 691 939	122	1 738 450	7 305	23 314 909	6 603	25 681 647	6 603	19 361 420	-2 992 040	702	3 953 489	0
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 424	7 977 126	6 434 100	1 424	6 434 100	162	1 514 283	0	0	1 586	7 948 383	1 424	9 644 643	1 424	6 434 100	-1 239 922	162	1 514 283	0
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	164	6 731 046	1 254 682	164	1 254 682	34	2 731 525	9	233 023	198	3 986 207	173	3 031 414	173	1 487 704	-173 206	25	2 498 503	0
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 822	3 103 000	2 725 182	4 822	2 725 182	1 553	2 186 333	0	0	6 375	4 911 515	4 822	3 069 633	4 822	2 725 182	-404 057	1 553	2 186 333	0

Графика 3. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти.

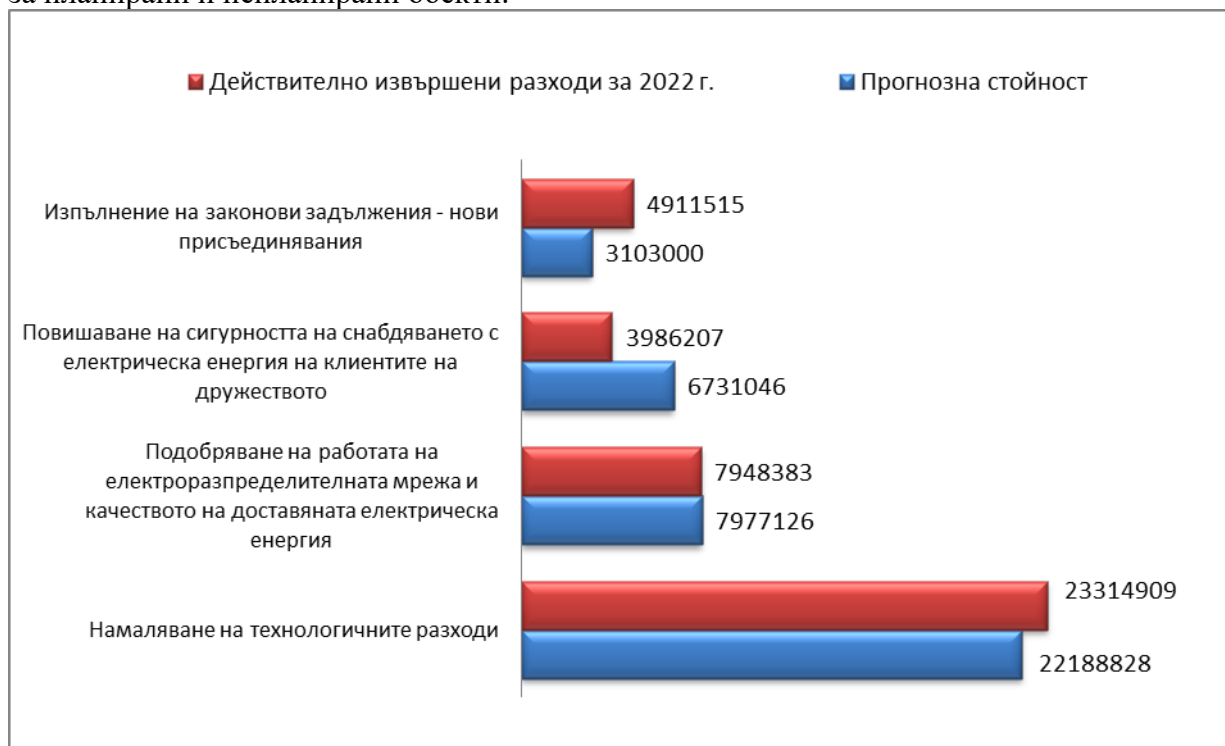


Таблица 5. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2022 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на капитализираните разходи за тях.

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	12 891	40 000 000	38 065 150	95
Намаляване на технологичните разходи	6 481	22 188 828	23 682 165	107
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 424	7 977 126	9 644 643	121
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	164	6 731 046	1 668 709	25
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 822	3 103 000	3 069 633	99

Таблица 6. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2022 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на направени разходи за периода 01.01.2022 г. - 31.12.2022 г. по тях.

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти, въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Разходи за периода 01.01.2022-31.12.2022	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2022 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	12 891	40 000 000	28 036 934	70
Намаляване на технологичните разходи	6 481	22 188 828	17 622 970	79
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 424	7 977 126	6 434 100	81
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	164	6 731 046	1 254 682	19
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 822	3 103 000	2 725 182	88

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- За 2022 г. в инвестиционната програма на „Електроразпределение Север“ АД са включени 15 464 бр. обекти. За същите дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 40 161 014 лв., от които за планирани обекти са 28 036 934 лв., а за непланирани - 12 124 080 лв. Непланираните разходи представляват 30 % от общо извършените за 2022 г. разходи;

- За същата година дружеството е планирало 12 891 бр. инвестиционни обекти с прогнозна стойност 40 000 000 лв. Всички планирани инвестиционни обекти дружеството са въведени в експлоатация и за тях дружеството е извършило посочените по-горе разходи - 28 036 934 лв.;

- За 2022 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени и 2 573 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които въведени в експлоатация са 131 бр. (5 %) с общо действително извършени разходи 1 971 473 лв., представляващи 16,3 % от извършените за 2022 г. непланирани разходи;

- Най-голяма прогнозна стойност за 2022 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи – 22 188 828 лв.;

- Най-голям е размерът на действителните разходи (23 314 909 лв.) за планирани и непланирани инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 7 305 бр., или 47,2%, са във връзка с инвестиции с цел намаление на технологичните разходи;

- От включените за 2022 г. 15 464 бр. инвестиционни обекти 84,2% (13 022 бр.) са въведени в експлоатация и капитализирани на обща стойност 41 427 337 лв. и за същите са отчетени направени разходи за периода 01.01.2022 г. - 31.12.2022 г. в размер на 30 008 406 лв.;

- Отчетени са разходи в размер на 10 152 608 лв. за 2 442 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2022 г. е в размер на „минус“ 4 809 225 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 95% спрямо капитализираните разходи за тях;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 70% спрямо направените разходи за тях.

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

От предоставените към писмо изх. № К-EDN-2424#1/27.04.2023 г. документи на 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 9 бр. от тях се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 2041001394260; Наименование „Оптична линия между ПС Левента и ПС Център Рус“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи ВН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на оптична линия между подстанция Левента, Русе и подстанция Център, Русе е свързана с реконструкция на извод Русчук от подстанция Левента до подстанция Център.

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 – 30 065 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 0,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 144,08 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 4 470,64 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001394260 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 12.04.2022 г. – 26 144,08 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.2. Обект с идентификационен № 2071000770170; Наименование „Кабел 110 kV изв. Русчук от ПС Левента до ПС Център“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи ВН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Кабелна линия „Русчук“ 110 kV е собственост на „Електроразпределение Север“ АД, осигурява връзка между п/ст Левента и п/ст Русе Център и е част от пръстен 110 kV между п/ст Русе и п/ст Образцов Чифлик. През м. декември 2020 г. при инспекция на кабелната линия е забелязан значителен спад в налягането. Кабелната линия е изключена, за да се предотврати авария. При цялостна проверка на трасето на кабелната линия (където е достъпно) не се открива теч на масло. В рамките на следващите седмици налягането спада до нула. Кабелният електропровод е изключен в п/ст Левента и в п/ст Русе Център и е изведен в авария.

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 – 1 511 859,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 0,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 314 660,50 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 224 807,01 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000770170 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 12.04.2022 г. – 1 314 660,50 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.3. Обект идентификационен № 2041001412480; Наименование „Шунтов реактор 1 200 kVA поле ШР П/ст Нона гр. Добрич“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: В подстанцията Нона е инсталиран шунтов реактор с мощност 800 kVA. От натрупаните данни е установено, че мощността не е достатъчна. В подстанцията Нона е монтиран нов реактор с мощност 1 200 kVA, а съществуващият е преместен. Инвестицията осигурява надлежно компенсиране на реактивната енергия.

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 – 366 499,74 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 366 499,74 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 990,33 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 49 990,33 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001412480 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 22.06.2022 г. – 49 990,33 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.4. Обект идентификационен № 2011000038170; Наименование „Земя ВС Долен Чифлик кв. 37 гр. Долни Чифлик Вн“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в района на гр. Долни чифлик.

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 – 349 109,41 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 349 109,41 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 47 618,30 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000879949 съгласно предоставената таблица – 47 618,30 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

От предоставения Нотариален акт №153, т. LXIX, д. 15713/2022 г., вх. рег. №

26414/10.08.2022 г. на СВ **не може да се установи стойността на заведените ДМА.**

4.5. Обект идентификационен № 2031000079530; Наименование „Сграда ВС Хаджицонев мост бул. Никола Вапцаров Гб“.

Обектът е включен към раздел „Възлови станции СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в района на бул. „Никола Вапцаров“, Габрово.

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 – 41 569,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 41 569,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 37 790,00 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000079530 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 08.06.2022 г. – 37 790,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.6. Обект идентификационен № 2071000085102; Наименование „ЕП 10 кв изв. Банковци подм. провод.и арматура Гб“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Електропроводната линия е въведена в експлоатация преди 1950 г., изпълнена на стълбове 110 kV, нестандартни за „Електроразпределение Север“ АД. Реконструкцията е необходима за да се гарантира работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

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 – 146 768,99 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 146 768,99 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 68 853,67 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000085102 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.01.2022 г. – 68 853,67 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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 № 2071000113253; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ

Игнатиево Вн рехабилитация-5440 m“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията включва подмяна на стълбове и изолация с цел предотвратяване на аварии и подобряване SAIDI и SAIFI.

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 – 294 730,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 294 730,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 138 266,57 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000113253 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.08.2022 г. – 138 266,57 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.8. Обект с идентификационен № 2071000114501; Наименование „ЕП 20 кв изв. Щипско с. Щипско рехабил. етап 1 Варна“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкцията представлява етап 1 и се налага поради лошото състояние на част от стълбовете, проводник и изолация. Голяма част от стоманобетонните стълбове са силно наклонени, обрушени, като на места е открита арматурата, 2 бр. ЖРС са силно корозирали с нарушена цялост на стоманената конструкция. Изолацията е стара тип К-1, окачена на стар тип конзоли, някои от които са силно корозирали. Необходимо е да се подмени част от проводника, тъй като е с малко сечение, а изводът е основна връзка между ПС Вълчи дол и ПС Добруджа, като се използва за резервиращ за ВЕЛ Суворово.

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 – 106 538,74 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 106 538,74 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 980,47 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 49 980,47 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000114501 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 08.08.2022 г. – 49 980,47 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.9. Обект идентификационен № 2071000114502; Наименование „ЕП 20 кв изв. Щипско с. Щипско рехабил. етап 2 Варна“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Реконструкцията представлява етап 2, продължение на етап 1 и се налага поради лошото състояние на част от стълбовете, проводник и изолация. Голяма част от стоманобетонните стълбове са силно наклонени, обрушени, като на места е открита арматурата, 2 бр. ЖРС са силно корозирали с нарушена цялост на стоманената конструкция. Изолацията е стара тип К-1, окачена на стар тип конзоли, някои от които са силно корозирали. Необходимо е да се подмени част от проводника, тъй като е с малко сечение, а изводът е основна връзка между ПС Вълчи дол и ПС Добруджа, като се използва за резервиращ за ВЕЛ Суворово.

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 – 131 390,79 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 131 390,79 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 61 639,30 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 61 639,3 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000114502 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 17.11.2022 г. – 61 639,30 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.10. Обект идентификационен № 2071000784090; Наименование „ЕП 20 кв Енчо Стайков 1 рекон.СРС40-32 м. Бай Яз ГО“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством реконструкция на участък от СРС №40 на ВЕЛ „Енчо Стайков 1“ до СРС №32 от отклонение за МТП „Каравани“ чрез подмяна на неизолиран проводник с проводник АС 95 mm², подмяна на стълбове (СБС) тип КЛЮЦ с тип НЦГ 951, необходимата арматура и полимерна изолация, подмяна на РОС „РБ“ с вакуумен реклоузер с телеуправление и цифрова релейна защита, подмяна на РОЦ „Добри дял“ с телеуправляем разединител за открит монтаж и монтаж на вакуумен реклоузер с телеуправление на РОЦ „Козаревец 2“.

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 – 596 628,95 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 596 628,95 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 280 222,30 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 280 222,30 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000784090 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.07.2022 г. – 279 896,27 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.11. Обект идентификационен № 2071000028391; Наименование „ЕП 20 кв Хлебозавода ВС Бяла рехабилитация РС“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Стари куки и изпочупени изолатори. Проблем и греене в контактната система на РОМ-а. Стар модел, за който няма налични части. Констатирани са два броя обрушени стълбове по ЕПО за ТП6.

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 – 10 814,64 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 814,64 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 093,29 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 15 093,29 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000028391 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 16.06.2022 г. – 15 093,29 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.12. Обект идентификационен № 2071000061121; Наименование „Кабел 20 кв-под. каб. ТП Кислор. фабрика-ТП Гл. табло ГО“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната е необходима поради чести повреди по кабелната линия.

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 – 22 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 21 642,57 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 30 205,12 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 448,03 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000061121 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.03.2022 г. – 30 205,12 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.03.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.13. Обект идентификационен № 2071000123127; Наименование „ЕП 20 кв Изв. Хитрино п/ст Шумен Запад подм. изолат Шн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изв. „Хитрино“ е въведен в експлоатация през 1962 г. Захранва 54 бр. трафопостове в 17 населени места с общ брой абонати 2 858. ВЕЛ в голямата си част е изграден с изолация

от елементи d-h и K1, изолатори, стари модели-РОС-ве, които поради липса на части са шунтирани и в преходните сезони дават множество аварии, което води до влошаване на качеството на пренасяне на електроенергията, чести изключения на извода и недоволство от страна на клиентите, вследствие на което е наложително подмяната на част от съществуващата изолация и арматура на Изв. „Хитрино“.

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 – 59 505,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 37 075,84 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 51 744,33 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000123127 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.01.2022 г. – 51 744,33 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.14. Обект идентификационен № 2071000124491; Наименование „Кабел Ср.Н. Бистрица ПС Тервел-ТП 61 подмяна Дч“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната е необходима поради чести повреди по кабелната линия.

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 – 128 749,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 80 218,92 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 111 956,31 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 105 680,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000124491 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.11.2022 г. – 111 956,31 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.15. Обект идентификационен № 2071000139721; Наименование „Кабел 20 кв изв. Шипка ТП 3-ТП 4 Белослав реконс. Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Кабелната линия е изградена със стар маслен кабел с редица повреди.

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 – 159 223,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 99 205,89 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 138 455,18 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 135 405,51 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000139721 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.11.2022 г. – 138 455,18 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.16. Обект с идентификационен № 2071000762130; Наименование „Кабел 20 кв изв. 230 м/у ТП 238 и ТП Дом стари хора Дч“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната е необходима поради чести повреди по кабелната линия.

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 – 98 442,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 61 335,65 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 85 602,16 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 2300,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000762130 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 25.11.2021 г. – 85 602,16 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.17. Обект идентификационен № 2071000766120; Наименование „Кабел 20 кв ТП Д.градина - муфаТП Силози Каварна Дч“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната е необходима поради чести повреди по кабелната линия.

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 – 132 297,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 80 333,53 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 112 116,26 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 78 248,10 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000766120 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 01.03.2022 г. – 112 116,26 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.03.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.18. Обект идентификационен № 2071000788350; Наименование „Кабел 20 кв ВС 2116 Варна - БКТП 2186 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели оптимизиране на схемата в местност Карантината, 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 – 98 758,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 64 329,66 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 89 780,70 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 87 610,14 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000788350 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 14.09.2022 г. – 89 780,70 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.19. Обект идентификационен № 2071000789470; Наименование „Кабел 10 кв ТП Перушица - ТП Люлин подмяна Русе“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната е необходима поради чести повреди по кабелната линия.

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 – 203 595,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 129 097,78 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 180 173,33 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 175 707,98 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000789470 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.09.2022 г. – 180 173,33 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.20. Обект идентификационен № 2071000798030; Наименование „Кабел 20 кв от ТП 2 до МТП 5 с. Шемшево ГО“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

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 – 92 746,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 60 967,95 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 85 088,98 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 81 518,16 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000798030 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 23.11.2022 г. – 85 088,98 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.21. Обект идентификационен № 2071000798510; Наименование „Кабел 20 кв п/ст Слатина-БКТП Алфа Транс Газ Рс“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели оптимизиране на схемата в местност Под ормана чрез изграждане на нова кабелна линия средно напрежение от подстанция Слатина.

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 – 133 866,05 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 133 866,05 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 186 828,09 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 186 828,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000798510 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.11.2022 г. – 186 828,09 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.22. Обект идентификационен № 2071000783240; Наименование „Кабел 20 кв КРУ изх БКТП М-ГАЗ до БКТП Сл.ден Рс“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата в местност Гърков дол чрез изграждане на нова кабелна линия средно напрежение от БКТП „М-Газ“.

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 – 156 750,91 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 156 750,91 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 218 767,00 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 218 767,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000783240 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.07.2022 г. – 218 767,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.23. Обект идентификационен № 2071000786460; Наименование „Кабел 20 кв Килия 20 П/ст Максуда-БКТП2174 ЗПЗ Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата на електрозахранване в Западна промишлена зона, Варна, чрез изграждане на нова кабелна линия средно напрежение от подстанция Максуда.

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 – 174 015,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 103 904,75 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 145 013,07 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 142 970,30 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000786460 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.08.2022 г. – 145 013,07 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.24. Обект идентификационен № 2041001386191; Наименование „Реклоузер вакуумен БКТП 2 Кариера с. Русаля ГО“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата на електрозахранване в местност Чуката, община Велико Търново чрез монтаж на вакуумен реклоузер в БКТП 2 Кариера, с. Русаля.

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 – 46 372,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 455,88 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 38 324,65 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 35 675,78 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001386191 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 23.02.2022 г. – 38 324,65 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.25. Обект идентификационен № 2041001412040; Наименование „Оборудване

НН БКТП 1146 ул. Радост 10 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа в кв. „Трошево“, Варна, чрез подмяна на оборудване в БКТП 1146.

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 – 56 500,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 13 641,19 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 000,00 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 46 856,01 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001412040 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 14.06.2022 г. – 50 000,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.26. Обект идентификационен № 2041001414780; Наименование „Оборудване НН БКТП Орловец ул. А Каралийчев14 ВТ ГО“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа в кв. „Картала“, Велико Търново чрез подмяна на оборудване в БКТП Орловец.

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 – 7 639 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 7 639 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 838 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 34 838 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за Обект идентификационен № 2041001414780 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.06.2022 г. – 28 000 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.27. Обект идентификационен № 2031000079090; Наименование „Сграда СТП 752 ул. Борис Киряков 27 р-н АспаруховоВ“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в район „Апарухово“, 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 – 32 186,67 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 8 206,81 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 30 081 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000079090 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 23.03.2022 г. – 30 081 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.03.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.28. Обект идентификационен № 2071000027913; Наименование „ВМНН с.Китанчево ТП 1 кл Б,В рек-я УИП 3126м Рз“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: ТП с. Китанчево е в експлоатация от 1959 г. - мрежа НН е изпълнена частично с АС и МЕД от 16 до 25 mm² вследствие на дългогодишната експлоатация има множество снадки и лоша регулация. Твърде често аварира дори и при добри метеорологични условия, зачестиха сигналите и жалби от абонатите за слабо напрежение. Направени са замервания в крайните точки – параметрите, подаваното напрежение не отговаря на изискванията. Извършван е частичен ремонт със собствен ресурс без никаква ефективност. Изолацията е стара - разположена на нестандартни куки, които са силно корозирали, част от стълбовете са напукани и криви на места се вижда част от арматурата. Създават се предпоставки за инциденти и тежки аварийни ситуации. Чрез подмяната на проводника ще се подобри възрастовата структура на съоръжението и ще бъдат намалени неплановите прекъсвания и технологичните загуби.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 166 990 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 124 944,41 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 159 038,98 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000027913 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.02.2022 г. – 159 038,98 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.29. Обект идентификационен № 2071000083094; Наименование „ВМНН с. Дрента подм. УИП ТП 1 с. Дрента ГО-7976 м“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на ВМНН е по жалба за напрежение, неотговарящо на нормативните изисквания. По искане на клиент е извършена проверка на параметрите на захранващото напрежение,

същите не отговарят на нормативните изисквания. Реконструкцията ще намали технологичните разходи по мрежата.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 103 493 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 70701,17 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 89 993,97 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000083094 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.01.2022 г. – 89 993,97 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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 № 2071000167274; Наименование „ВМНН с. Орешак реконстр. ТП 1 с. Орешак Варна-3495 м“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Съществуващата въздушна мрежа НН е с АС проводници с малко сечение, стара, с множество съединения след аварии. Последните години товарът се е увеличил, поради което има големи падове на напрежение, респективно и загуби, а напрежението в пиковите часове пада под допустимото. Има множество жалби и оплаквания, а последните, по които работихме, 5651297 и 5680950, дори след подмяна на множество клеми и връзки не постигнахме добър резултат. Измереното напрежение е 200 V, което е под допустимите норми, а по данни на клиентите вечер в пиковите часове пада до 180 V. Клиентите са силно афектирани и недоволни от предоставяната услуга. Подмяната на мрежата с УИП ще осигури електрозахранване в установените норми. Освен това ще намалееят техническите загуби, както и целта на ежегодната поддръжка по аварии, недоставена електроенергия и почистване на сервитута от клони и дървета, което ще се извършва по-рядко, през няколко години. Реконструкцията ще намали технологичните разходи по мрежата.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 132 367 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 96 287,48лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 122 562,22 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 122 562,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000167274 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.01.2022 г. – 122 562,22 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък

действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.31. Обект идентификационен № 2071000168793; Наименование „ВМНН Добрина-подм.УИП ТП 2 Добрина 4130м Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Получени основателни жалби от клиенти. По въздушната мрежа има множество снадки, различни по тип и сечения проводници, непълнофазна мрежа, лоша регулация, както и стълбове за подмяна. Твърде често дава аварии при силни пориви на вятъра. Реконструкцията ще намали технологичните разходи по мрежата.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 126 917 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 94 065,07 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 119 733,36 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 78 259,23 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000168793 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 09.02.2022 г. – 119 733,36 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.32. Обект идентификационен № 2071000770570; Наименование „ВМНН Варна-от МТП 963 до 3 клона СО Траката Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Голяма част от стълбовете са в имоти на клиенти, това затруднява обслужването и създава предпоставка за увеличение на технологичните разходи. Мрежата е стара и амортизирана.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 153 519 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 102 210,31 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 130 101,25 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 14 394,07 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000770570 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 08.04.2022 г. – 130 101,25 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.33. Обект идентификационен № 2071000774760; Наименование „ВМНН Варна МТП 1504 УИП СО Винаца-север ВН“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Съществуващата мрежа ниско напрежение е изградена в имоти на клиенти, това затруднява обслужването и създава предпоставка за увеличение на технологичните разходи. Липсва надежден достъп до средствата за търговско измерване на енергия. Мрежата е стара и амортизирана.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 136 766 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 99 487,80 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 126 635,83 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 14 774,18 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000774760 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.05.2022 г. – 126 635,83 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.05.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.34. Обект идентификационен № 2071000781270; Наименование „ВМНН Варна МТП 1545 Боровец Юг 8493м. Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нова мрежа НН, която да замени съществуваща мрежа в много лошо техническо състояние с високотехнологични загуби. Дейностите по проектиране, съгласуване и набавяне на необходими строителни книжа са стартирани през 2017 г. Мрежата захранва силно развиващ се район в м. Боровец Юг, Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 215 147 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 150 914,44 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 192 095,67 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 692,17 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000781270 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 14.07.2022 г. – 192 095,67 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.35. Обект идентификационен № 2071000163041; Наименование „ВМНН с. Паламарца рекон. изв. Гагово уч. СБС 42-95 Тщ“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране схемата на захранване чрез реконструкция по въздушна линия ниско напрежение в с. Паламарца.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 88 657,91 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 88 657,91 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 112 850,71 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 112 850,71 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000163041 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.04.2022 г. – 112 850,71 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.36. Обект идентификационен № 2071000437521; Наименование „ВМНН с. Смилец рехаб. подм. СБС и УИП ТП 2 Смилец СС“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата на електрозахранване в района на бул. „Васил Левски“, гр. Русе, посредством изграждане на нова кабелна линия ниско напрежение и преразпределение на товарите.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 99 588,84 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 99 588,84 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 126 764,45 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 126 764,45 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000437521 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.07.2022 г. – 126 764,45 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.37. Обект идентификационен № 2071000437612; Наименование „ВМНН с. Ламбриново-рехаб. ТП 1 Ламбриново 1775 m Сс“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Мрежата е в лошо техническо състояние. Реконструкцията ще намали технологичните разходи по мрежата.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 127 812,11 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 85 822,14 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 109 241,12 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 107 641,18 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000437612 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.08.2022 г. –

109 241,12 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.38. Обект идентификационен № 2071000218481; Наименование „КМНН от ТП Люлин до ТП Родопи нов Русе“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи посредством изграждане на кабелна линия ниско напрежение от ТП Люлин.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 200 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 9 678,74 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 20 000 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 19 504,33 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000218481 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.09.2022 г. – 20 000 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.39. Обект идентификационен № 2071000794870; Наименование „КМНН ШК-7 до ШК-4 и ТЕПО ТП 164 ул. Беласица 6-6А Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата на електрозахранване в централната част на гр. Варна посредством изграждане на кабелна линия ниско напрежение от ТП 164.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 80 204 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 33 751,31 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 69 743,17 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 64 403,16 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000794870 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 08.11.2022 г. – 69 743,17 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.40. Обект идентификационен № 2071000795010; Наименование „КМНН от ШК-7 КТП 300 до 3 ШК-4 и 3 ТЕПО К-рна Дч“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи в централната част на гр. Каварна посредством изграждане на кабелна линия ниско напрежение и преразпределение на товарите.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 14 957,42 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 14 957,42 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 30 907,77 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 30 907,77 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000795010 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.10.2022 г. – 30 907,77 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.41. Обект идентификационен № 2071000797490; Наименование „КМНН от ТП 322 до нова ШК-4 бул. В. Левски Рс“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата на електрозахранване в района на бул. „Васил Левски“, Русе посредством изграждане на нова кабелна линия ниско напрежение и преразпределение на товарите.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 71 699 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 29 656,62 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 61 281,96 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 59 291,9 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000797490 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.11.2022 г. – 61 281,96 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.42. Обект идентификационен № 2071000763950; Наименование „КМНН от табло НН на БКТП 2177 до 10 бр. ТЕПО Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели оптимизиране на схемата в район Възраждане, Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 99 325 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 42 164,1 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 87 127,21 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 85 827,93 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000763950 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 08.02.2022 г. – 87 127,21 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.43. Обект идентификационен № 2041001412450; Наименование „Ел.табла ТЕМО СТП 4 Шумата клон А Гб“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкцията по въздушната мрежа се налага поради влошено състояние на захранващите проводници и констатирано ниско напрежение в крайните участъци. Стоманобетонни стълбове за подмяна поради лошо състояние. Необходимо изнасяне на електромерни табла с цел намаляване технологичните разходи, както и за гарантиране запазване на УИП магистралните проводници от локални къси съединения при потребителите.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 11 259,78 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 11 259,78 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 38 380,72 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 38 380,72 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001412450 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 16.06.2022 г. – 38 380,72 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.44. Обект идентификационен № 2041001388310; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 2 с. Черковна общ. Търговище“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Трафопостът има високи загуби. Неизнесените СТИ са 130 броя. След изнасяне на тези СТИ, ще се намали времето за отчет. Реконструкцията ще намали технологичните разходи по мрежата.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 49 717,57 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 49 717,57 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 37 005,09 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно

предоставената таблица - 1 181,51 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001388310 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 14.03.2022 г. – 37 005,09 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.03.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.45. Обект идентификационен № 2041001421120; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Мелница с. Памукчи ШН“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Трафопостът е от водещите по потенциал за намаляване на загубите в мрежови измервателен район „Нови пазар“. Реконструкцията ще намали технологичните разходи по мрежата.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 22 317,77 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 22 317,77 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 611,25 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 611,25 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001421120 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 29.07.2022 г. – 16 611,25 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.46. Обект идентификационен № 2071000162741; Наименование „ВМНН Марчино ТП Център подм. СБС 6 бр. и УИП 942 m Тщ“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Трафопостът е от водещите по потенциал за намаляване на загубите в мрежови измервателен район „Попово“. Реконструкцията ще намали технологичните разходи по мрежата.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 42 227,29 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 42 227,29 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 430,03 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000162741 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 17.01.2022 г. – 31 430,03 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък

действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.47. Обект идентификационен № 2041001382400; Наименование „Електромери 3Ф стат. дир. ОСТБИ Габрово“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Монтаж на нови електромери, заменящи електромери с изтичаща метрологична валидност с цел спазване на нормативни изисквания и точно измерване на консумираната от клиентите електроенергия.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 28 450,61 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 28 450,61 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 21 175,96 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 13 955,5 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001382400 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 09.02.2022 г. – 21 175,96 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.48. Обект идентификационен № 2041001385360; Наименование „Електромери 1Ф статичен МИР Шумен 1 и 2“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Монтаж на нови електромери, заменящи електромери с изтичаща метрологична валидност с цел спазване на нормативни изисквания и точно измерване на консумираната от клиентите електроенергия.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 27 317,51 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 27 317,51 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 20 332,59 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 766,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001385360 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.02.2022 г. – 20 332,59 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.49. Обект идентификационен № 2041001435510; Наименование „Модем GSM на електромери АЕДБИ ГО“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Осигуряване на комуникация със средствата за измерване на енергия.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 399,80 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 21 399,80 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 928 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 8 097,33 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001435510 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.10.2022 г. – 15 928 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

4.50. Обект идентификационен № 2121000001170; Наименование „SCADA NDS софтуер мигриране и интегриране данни“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Посоченият инвестиционен проект представлява Етап 3 – Мигриране на данните от съществуваща SCADA система на „Електроразпределение Север“ АД към новоизградената такава и интегриране с наличните системи. Основни направления за прилагане на SCADA в ЕРП Север: Управление на електроразпределителната мрежа СрН; Контрол на състоянието/мониторинг на електроразпределителната мрежа СрН; Планиране на превключванията; Статистика, справки и архив на информацията за електроразпределителната мрежа СрН.

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 – 148 657,92 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 148 657,92 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 333 562,6 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 333 562,6 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2121000001170 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.08.2022 г. – 256 089,6 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2022 г. не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2022 г. са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“, „Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа

енергия“ и „Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2022 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“;

5. 83,4% от включените в инвестиционната програма за 2022 г. обекти са планирани;

6. 84,2% от включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти са въведени в експлоатация през 2022 г.;

7. През 2022 г. 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 40 161 014 лв., с което е изпълнило 100,4% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани обекти в размер на 28 036 934 лв., което представлява 70,1% от планираната прогнозна стойност за същите;

10. За 2022 г. дружеството е отчело капитализирани разходи за планирани обекти в размер на 38 065 150 лв., което представлява 95,2% от планираната прогнозна стойност за същите;

11. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

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“.

Изказания по т.3.:

Докладва К. Николов. Във връзка със заповед от 24.03.2023 г., изменена със заповед от 10.05.2023 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 и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2023 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена 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“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени през 2022 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 страна на „Електроразпределение Север“ АД, която е предоставена, включително и информация за 50 бр. инвестиционни обекта. Членове на работната група са посетили на място 9 бр. обекта, като във връзка с установеното е съставен Констативен протокол от 25.05.2023 г., който е връчен на 31.05.2023 г. на упълномощен представител на дружеството. В законоустановения срок не са дадени

обяснения относно направените констатации в Констативния протокол. В доклада изчерпателно са изброени всички факти и обстоятелства, които са установени във връзка с проверката.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2022 г. не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2022 г. са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“, „Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия“ и „Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2022 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“;

5. 83,4% от включените в инвестиционната програма за 2022 г. обекти са планирани;

6. 84,2% от включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти са въведени в експлоатация през 2022 г.;

7. През 2022 г. 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 40 161 014 лв., с което е изпълнило 100,4% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани обекти в размер на 28 036 934 лв., което представлява 70,1% от планираната прогнозна стойност за същите;

10. За 2022 г. дружеството е отчетло капитализирани разходи за планирани обекти в размер на 38 065 150 лв., което представлява 95,2% от планираната прогнозна стойност за същите;

11. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

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“.

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

А. Йорданов каза, че ще продължи коментара, направен по предходната точка в дневния ред. Най-съществен извод за потребителите и за цените на крайните потребители е този, който е свързан с това, че дружествата начисляват амортизации единствено на обекти, които са въведени в експлоатация. Чрез амортизациите цената на инвестициите се пренася в цената на услугата към потребителите, т.е. потребителите могат да бъдат спокойни, че единствено разходи, които са действително направени са

отнесени към цените на мрежовата услуга. А. Йорданов каза, че още веднъж иска да подчертае, че обемът на тази контролна дейност е изключително голям, тъй като дружествата осъществяват големи по размер и обхват инвестиционни програми. Съобразно цената и потребностите на клиентите, тези инвестиционни програми се променят в хода на изпълнението, но въпреки всичко и в двата случая се отчитат високи стойности на изпълнение спрямо прогнозираните инвестиционни програми. Работната група е извършила голяма по обем работа. Разбира се, не е възможно всеки един обект, който електроразпределителните дружества въвеждат в експлоатация да бъде проверен на място, тъй като това би ангажирало изцяло времеви и административен ресурс на Комисията, а и в крайна сметка не това е работата на КЕВР. Същественият извод, че дружествата не пренасят амортизации върху инвестиции, които не са въведени в експлоатация е това, което гарантира на потребителите, че получават справедлива цена спрямо разходите, които дружествата правят.

Б. Голубарев каза, че иска да обърне внимание на една стилистична неточност. В този доклад, както и в предходния, се използва различен начин на съкращение на *подстанция*. Приетото изписване е *п/ст*, а в докладите е ползвано друго съкращение. Това не променя същността на доклада, а най-вероятно двама човека са работили по различен начин. Това трябва да бъде уеднаквено.

И. Иванов каза, че това ще се има предвид, тъй като сега не могат да се правят промени по доклада. От страна на А. Йорданов е изтъкнато, че и в двата доклада последната точка, която е много съществена, е, че дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти. Това реално представлява защита на интересите на потребителите, защото този норматив е спазен.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-716 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-718 от 12.06.2023 г. относно **планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка с Ваша Заповед № З-Е-110/24.03.2023 г., изменена със Заповед № З-Е-159/10.05.2023 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 и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2023 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 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2022 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-13-62-84/29.03.2022 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че за периода 03.04.2023 г. – 12.06.2023 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.

С писмо изх. № Е-13-62-88/03.04.2023 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-62-84/24.04.2023 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са изискани заверени копия на документи, доказващи въвеждането в експлоатация и заприходяването на обекта, в т.ч. протокол за заприходяване на актив и протокол на Приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на обект за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1,

поименен списък):

1. По позиция 17 - Обект идентификационен № IC-31-21-30001-AC; Наименование „Реконструкция ЗРУ п/ст Ал. Наумов“;
2. По позиция 31 - Обект идентификационен № IC-31-21-41020-TP-TR; Наименование „Реконструкция П/ст Рила“;
3. По позиция 36 - Обект идентификационен № IC-31-21-14016-TP-EO-OC; Наименование „Реконструкция П/ст Студентски град“;
4. По позиция 65 - Обект идентификационен № IC-31-19-32057-BC-GC; Наименование „Изграждане втора връзка 110 kV П/ст Яна Изграждане втора връзка 110kV П/ст Яна - Калиман“;
5. По позиция 79 - Обект идентификационен № IC-31-17-41256-KC-KL; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци““;
6. По позиция 85 - Обект идентификационен № IC-31-17-41256-PR; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци““;
7. По позиция 167 - Обект идентификационен № IC-32-22-43030-FO; Наименование „Изграждане МТТ1-Ромски квартал Петрич“;
8. По позиция 175 - Обект идентификационен № IC-33-22-52027-TP-AC; Наименование „Рек. АС и хидроизол. ТП-4-Белоградчик Рек. АС и хидроизол. ТП-4“;
9. По позиция 192 - Обект идентификационен № IC-32-21-11057-TP-TR; Наименование „два нови МТТ 100000113130 с. Манастирище“;
10. По позиция 343 - Обект идентификационен № IC-32-22-44075-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна КРУ в ТП Ликом по доклад ДЕП Подмяна КРУ в ТП Ликом в гр. Банско“;
11. По позиция 376 - Обект идентификационен № IC-31-22-21026-TP-EO-OC; Наименование „ново КРУ,ERMZ-IND39,ТП Сливница 144Смяна КРУ в ТП "Сливница 144", 21-165, Sf_2173“;
12. По позиция 382 - Обект идентификационен № IC-32-22-44074-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна КРУ в ТП Рамада по доклад ДЕП Подмяна КРУ в ТП Рамада в гр. Банско“;
13. По позиция 391 - Обект идентификационен № IC-31-17-32230-TP-EO-OC; Наименование „TP-AC и Хидро,CD-IND-204/17.04.19,11-601 Ремонт на АС част и хидроизолация ТП Мл. бл. 40 121-601“;
14. По позиция 392 - Обект идентификационен № IC-33-22-41092-BC-GC; Наименование „съб. 951706 изместване МТП Малка Бързия“;
15. По позиция 400 - Обект идентификационен № IC-31-20-41227-TP-EO-OC; Наименование „КРУ в ТП Цв. градина 63Д №41-633“;
16. По позиция 413 - Обект идентификационен № IC-32-22-45117-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор в ТП Тройка - Г. Делчев Реконструкция/ Монтаж на реактор в ТП Тройка, Гоце Делчев“;
17. По позиция 416 - Обект идентификационен № IC-32-22-41040-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор в ТП Орбита 1-Бл-градРеконструкция/Монтаж на реактор в ТП Орбита 1-Бл-град“;
18. По позиция 418 - Обект идентификационен № IC-31-22-14000-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор ПС Студентски град, РУ“;
19. По позиция 432 - Обект идентификационен № IC-32-21-41186-TM; Наименование „в/ст Струмско - ретрофитв/ст Струмско - ретрофитринг“;
20. По позиция 634 - Обект идентификационен № IC-33-22-22054-TP-TR; Наименование „Подмяна аварирал тр-р 100 kVA на ТП № 83Подмяна аварирал тр-р 100 kVA на ТП № 83 Троян и ВО“;
21. По позиция 645 - Обект идентификационен № IC-33-22-41170-TP-TR;

Наименование „Съб.1273340 подм.граф ТП-1 с. Видлица“;

22. По позиция 650 - Обект идентификационен № IC-33-22-22054-TP-TR;
Наименование „Подмяна изгорял тр-р 160 kVA на ТП 5, с. Подмяна изгорял тр-р 160 kVA на ТП 5, с. Дълбок дол (м. Ломешко ханче)“;

23. По позиция 706 - Обект идентификационен № IC-32-22-16067-TP-TR;
Наименование „Подм. трансф. Нис. нап. ТП Център Осоица“;

24. По позиция 868 - Обект идентификационен № IC-33-20-42158-BC-GC;
Наименование „Рехабилитация ВЛ 20kV Хайдушки дол“;

25. По позиция 1004 - Обект идентификационен № IC-33-22-33120-BC-GC;
Наименование „ВЕЛ 20 kV Камъка- ИП 2022-подмяна изол. по доклад на ДЕП – ИП 2022“;

26. По позиция 1010 - Обект идентификационен № IC-33-22-22026-BC-GC;
Наименование „Реконструкция (частична) на ВЛ 20 kV „Оре Реконструкция (частична) на ВЛ 20kV „Орешак“ - съб. №1174096“;

27. По позиция 1012 - Обект идентификационен № IC-33-20-11049-BC-GC;
Наименование „Подм. ст. и РОМ ВЛ Кайлъка“;

28. По позиция 1019 - Обект идентификационен № IC-33-12-10084-BC-GC;
Наименование „ВЛ 20 kV Окопа“;

29. По позиция 1020 - Обект идентификационен № IC-31-21-45143-BC-GC;
Наименование „Авар.съб.№1132835/30.11.21 г. - ВЕЛ Мър и ВлВЕЛ Мърчаево и Владая“;

30. По позиция 1094 - Обект идентификационен № IC-32-22-14029-BC-GC;
Наименование „CD-IND-180 ав.съб.1173825 ВЕЛ Въча НЦГ“;

31. По позиция 11125 - Обект идентификационен № IC-32-21-13079-BC-GC;
Наименование „ав.съб.947437 ВЛ Новачене, кл. Краево НЦГ“;

32. По позиция 1123 - Обект идентификационен № IC-31-21-45044-TP-TR;
Наименование „ИП22-ВЛ 20 kV Пъстина - подмяна изолация ВЛ 20 kV Пъстрина - подмяна изолация“;

33. По позиция 1134 - Обект идентификационен № IC-32-21-11027-BC-GC;
Наименование „CD-IND-196 20 kV Чибаовци СТП Царичина ЖРВЕЛ 20kV Чибаовци към СТП Царичина счупени стълбове“;

34. По позиция 1147 - Обект идентификационен № IC-32-19-44130-BC-GC;
Наименование „реконструкция 20 kV Генерал Ковачев“;

35. По позиция 1263 - Обект идентификационен № IC-31-21-43013-KC-KL;
Наименование „cd-ind645 КСН 41-164 Бъкстон 4 до 41-163аварийна подмяна на КсРН по доклад cd-ind645-07-06-2021“;

36. По позиция 1308 - Обект идентификационен № IC-32-18-16010-KC-KL;
Наименование „КЛ 20 kV,П/ст.Верила-ТП Греси1-Елин Пелин“;

37. По позиция 1804 - Обект идентификационен № IC-33-18-12003-ВН-УН;
Наименование „100000104802, Р-ция МНН и ЕТ, ТП1, с. Тодорово Реконструкция МрНН и изн. ЕТ на ТП 1“;

38. По позиция 1806 - Обект идентификационен № IC-33-22-41078-ВН-УН;
Наименование „100000140395 ИЕТ ТП1 кл. А Горна ЛукаИЕТ ТП1 кл. А Горна Лука“;

39. По позиция 1809 - Обект идентификационен № IC-33-12-10541-ВН-УН;
Наименование „Ремонт МрНН и изн. ЕТ ТП-9, с. Бежаново Ремонт МрНН и изн. ЕТ ТП-9“;

40. По позиция 2594 - Обект идентификационен № IC-32-22-21009-ВН-ЕТ;
Наименование „ВН-ЕТ/100000139879-с.Черна гораВН-ЕТ/100000139879-с. Черна гора-ново ЕТ“;

41. По позиция 2829 - Обект идентификационен № IC-32-21-21125-ВН-УН;

Наименование „1204436557,ТП Козлодуй, монтаж ВЛУП“;

42. По позиция 2838 - Обект идентификационен № IC-33-22-23012-ВН-УН; Наименование „1204494616, Реконструкция (частична) на въздушна МрНН, ТП 9, с. Български извор“;

43. По позиция 2912 - Обект идентификационен № IC-33-22-51003-ВН-УН; Наименование „РиМ ВМНН ТП-6. изв. 1 с. Ново село РиМ ВМНН, изв. 1 ТП-6“;

44. По позиция 2929 - Обект идентификационен № IC-33-22-23028-ВН-УН; Наименование „100000141995, Реконструкция (частична) на въздушна МрНН“;

45. По позиция 2938 - Обект идентификационен № IC-32-22-31154-ВН-ЕТ; Наименование „1204720723 ОБЩИНА КЮСТЕНДИЛ подмяна на 5 бр. изгнили дървени стълбове, изнасяне аб. и подмяна АС“;

46. По позиция 2975 - Обект идентификационен № IC-33-21-51200-ВН-УН; Наименование „1204320972 рек. ВМНН кл. 2, ТП-2, с. Арчар1204320972 рек. ВМНН кл. 2, ТП-2“;

47. По позиция 3238 - Обект идентификационен № IC-33-21-41400-КН-КЛ; Наименование „Подм. авар. КНН ТП Ст. река РК Строител Вър Подм. авар. КНН ТП Ст. река РК Строител“;

48. По позиция 3431 - Обект идентификационен № IC-31-21-26010-КН-КЛ; Наименование „ТП Житен, подмяна кабел НН до КРШ ТКЗС-1Подмяна на аварирал кабел НН от ТП Житен, Д№ 22-769 до КРШ ТКЗС 1-ва“;

49. По позиция 10917 - Обект идентификационен № IC-32-20-44224-ВН-ЕТ; Наименование „АМР Разлог-ТП „Бензиностанция“Тр. 1 Банско Изнасяне на ел.мери по АМР 2021 Разлог-ТП „Бензиностанция“Тр. 1 Банск“;

50. По позиция 10938 - Обект идентификационен № IC-32-21-12172-ВН-ЕТ; Наименование „НТЗ 0603102073 ТП Миланово 2 ЕТ“.

С писмо изх. № Е-13-62-88/25.04.2023 г. са изискани писмени обяснения за наличието на 136 бр. обекти, за които в колона 2 „Наименование“ от Приложение № 1 е вписана информация „ремонт“.

С писмо изх. № Е-13-62-122/11.05.2023 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че в периода от 15.05.2023 г. до 16.05.2023 г. ще бъдат проверени на място обекти, избрани от Приложение № 1.

За периода 15.05.2023 г. – 16.05.2023 г. длъжностните лица:

- Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

- Емил Кръстев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция 17 - Обект идентификационен № IC-31-21-30001-АС; Наименование „Реконструкция ЗРУ п/ст Ал. Наумов“;

2. По позиция 36 - Обект идентификационен № IC-31-21-14016-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Реконструкция П/ст Студентски град“;

3. По позиция 79 - Обект идентификационен № IC-31-17-41256-КС-КЛ; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци“;

4. По позиция 85 - Обект идентификационен № IC-31-17-41256-PR; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци“;

5. По позиция 192 - Обект идентификационен № IC-32-21-11057-ТР-ТР; Наименование „два нови МТТ 100000113130 с. Манастирище“;

6. По позиция 1308 - Обект идентификационен № IC-32-18-16010-КС-КЛ; Наименование „КЛ 20 kV, П/ст. Верила-ТП Греси1-Елин Пелин“.

При извършените 6 бр. проверки на място присъстваха следните служители на

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

- Васил Василев – директор на дирекция „Експлоатация и поддръжане“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;
- Младен Кръстев – директор на дирекция „Реализация на инвестициите“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

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

С електронно съобщение от 13.04.2023 г. и с писмо вх. № Е-13-62-88/13.04.2023 г. са предоставени следните документи и информация:

- Настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- Настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо вх. № Е-13-62-84/27.04.2023 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 04.05.2023 г. за предоставяне на изисканите с писмо от 03.04.2023 г. информация и документи относно избраните от Приложение № 1 50 бр. инвестиционни обекти.

С писмо вх. № Е-13-62-88 от 02.05.2023 г. е предоставена информация относно Приложение № 1 във връзка с 136 бр. обекти, за които в колона 2 „Наименование“ е вписана информация „ремонт“.

С електронно съобщение от 03.05.2023 г. и с писмо вх. № Е-13-62-84/03.05.2023 г. са предоставени изисканите копия на документи и информация за избраните от Приложение № 1 50 бр. обекти.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-4 от 25.05.2023 г. Същият е връчен на 31.05.2023 г. на г-жа Стефка Александрова Василева - Станчева, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения тридневен срок с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-4/25.05.2023 г.

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

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, електроразпределителното дружество развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2022 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

През 2022 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 от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2022 г.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2022 г. инвестиционна програма.

Общо реализираните инвестиции за 2022 г. са на стойност 93 916 хил. лв., което е с 10 466 хил. лв. повече от планираните 83 450 хил. лв.

Настъпилите промени в планираната инвестиционна програма за 2022 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД касаят приоритизиране на инвестиционни направления - присъединяване на ВЕИ производители, намаляване на технологичния разход на мрежата и отговор на клиентското търсене на инфраструктура.

Клиентският интерес към производството на енергия от възобновяеми източници е нормативно предопределен в Директива 2018/2001 г., направените промени в ЗЕ, ЗЕВИ и ЗУТ, поставените цели за увеличаване до 30% (2030 г.) на дела енергия от ВЕИ в крайното енергийно потребление. Изпълнявайки поставените цели, електроразпределителното дружество е извършило редица нови присъединявания на производители на електрическа енергия от ВЕИ, изискващи развитие на мрежата. За огромния интерес към този вид източници на енергия говори и отчетеният по-голям ръст на присъединената мощност за 2022 г. - със 73,43 MW спрямо тази от 2021 г.

Вид възобновяем източник	Инсталирана мощност към 31.12.2021 г., MW	Инсталирана мощност към 31.12.2022 г., MW	В процес на изграждане към 31.12.2022 г., MW
фотоволтаични централи	196,41	269,84	98,00

С оглед на европейските тенденции в областта на енергетиката, поставените цели и стремежа към достигане на нисковъглеродна енергетика, очакванията са присъединяванията на ВЕИ производители да продължат да растат.

Съществено увеличение спрямо прогнозата се отчита и при подмяна на средствата за търговско измерване и изнасяне на ел. табла и часовници. За 2022 г. дружеството е преизпълнило с 59% планираната стойност за подмяна на средства за търговско измерване.

Присъединяването на клиенти в развиващите се райони е продължило с високи темпове и през 2022 г. Достъпът до инфраструктура е винаги един от първите въпроси, поставян от инвеститорите, независимо дали става дума за строителство на жилищни сгради, на бизнес офиси, или производствени халета. За 2022 г. са сключени 9 161 договора за присъединяване, което е със 7% повече спрямо бройката от 2021 г. Едновременно с развитието на електроразпределителната мрежа дружеството се стреми да подобрява нейните параметри откъм надеждност и преносна способност.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД периодично анализира състоянието на електроразпределителната мрежа и извършва актуализации в инвестиционната си програма, спазвайки разработената и приета от дружеството Директива № 22/2014 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 2022 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

В Приложение № 1 е налична информация за капитализираните активи, тяхната начислена и годишна амортизация за 2022 г. Електроразпределителното дружество уточнява, че стойностите по две от категориите, посочени в таблицата в Приложение № 1, се планират като общи стойности по позиции, а не по конкретни обекти. Това се налага предвид спецификата на разходите и невъзможността за планиране от страна на

дружеството на такова детайлно ниво. Тези категории са, както следва: т. 6 „Изкупуване и придобиване на енергийни обекти“ и т. 10 „Нови присъединявания“.

Таблица 1. Прогнозни стойности, отчетени инвестиции и капитализирани активи за 2022 г.

План инвестиции		Отчет инвестиции		Отчет капитализация		
Прогнозна стойност разходи за инвестиции 2022 г.	Планирани инвестиционни обекти	Отчетна стойност разходи за инвестиции 2022 г.	Отчетени инвестиционни обекти	Капитализирани активи 2022 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>
83 450	22 069	93 916	29 865	95 152	21 538	9 041

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е реализирало инвестиции в размер на 93 916 хил. лв., което е с 10 466 хил.лв. повече спрямо първоначално предвидените 83 450 хил. лв. за 2022 г. Общо отчетените инвестиционни обекти за 2022 г. са 29 865 бр., което е със 7 796 бр. повече от планираните 22 069 бр.

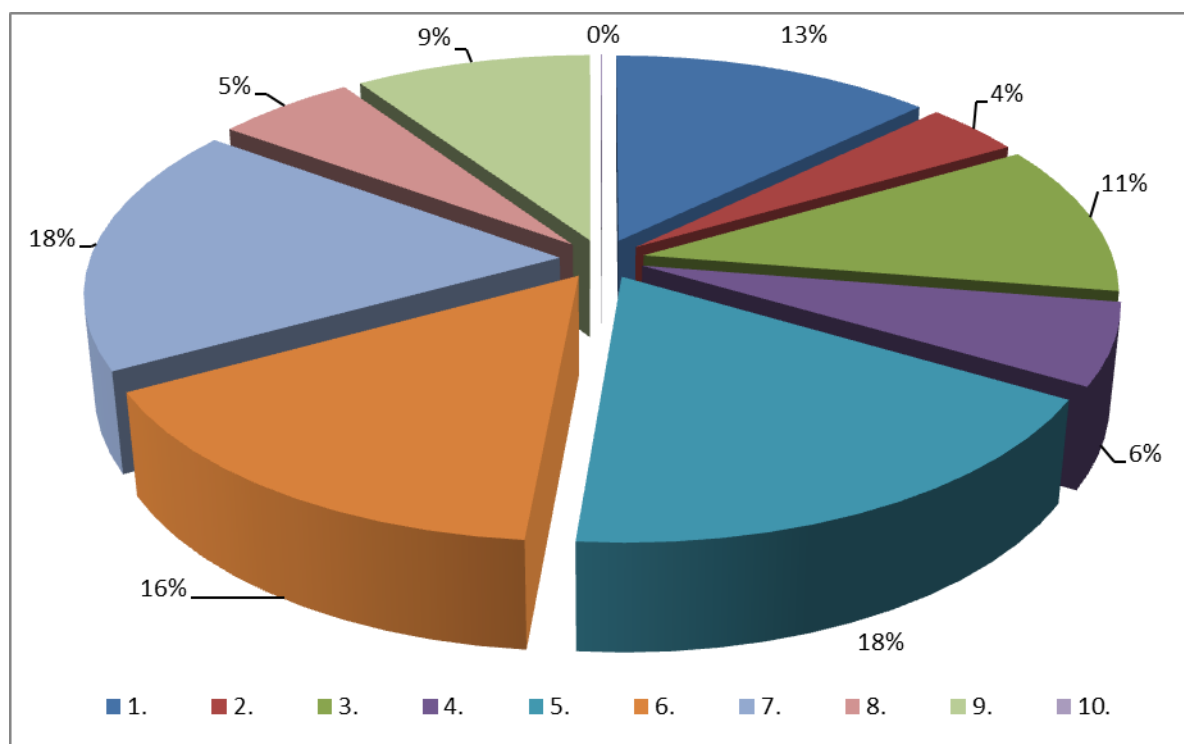
През 2022 г. са въведени в експлоатация 21 538 бр. обекти на стойност 95 152 хил. лв. Посочената годишна амортизация в Приложение № 1 в размер на 9 041 хил. лв. е само за въведените в експлоатация инвестиционни обекти. Начислената амортизация е от датата на въвеждане в експлоатация на актива, базирана на линеен подход, съобразен с полезния срок на използването му и отчита началната му стойност.

Таблица 2. 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 лв.
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	414	1 608	10 687 901
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	10	63	3 218 000
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	541	1 672	9 089 100
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	1 677	10 230	4 906 901
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	20	25	15 000 019
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към	1 412	1 702	13 009 999

преносната или към разпределителните електрически мрежи			
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	17 838	21 024	15 000 496
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	53	135	4 629 200
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	95	263	7 863 475
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	9	11	45 000
ОБЩО	22 069	36 733	83 450 091

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



Легенда - графика 1:

1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастващото на товарите следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към

електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

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

8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.

За 2022 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 83 450 091 лв.

Най-голям бюджет за 2022 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани със „7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, а именно – 15 000 496 лв. (18%). По направление 7 са включени общо 17 838 бр. инвестиционни обекти и за тях прогнозната инвестиция е както следва:

- 14 982 160 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № ИВ-31-07-11264-ТА, наименование „Д 37701-51, Петър Стефанов, Многофункционална сграда“;

- 500 лв. са относими за друг обект, а именно: идентификационен № ИВ-31-21-32013-ВН-ЕТ, наименование „204433947, ул. Олдашевец № 2, Многофамилна жилищна сграда с кота корниз до 10.00 и изгребна яма“;

- за останалите 17 836 лв. дружеството е прогнозирано инвестиции за 2022 г в размер на 1 лв. за всеки от тези обекти или общо 17 836 лв.

На следващо място, е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ в размер на 15 000 019 лв. (18%). По направление 5 са включени общо 20 бр. инвестиционни обекти и за тях прогнозната инвестиция е както следва:

- 15 000 000 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № ИС-30-22-00001-АМ-Р, наименование „Електромери 2022“;

- за останалите 19 лв. дружеството е прогнозирано инвестиции за 2022 г. в размер на 1 лв. за всеки от тези обекти, или общо 19 лв.

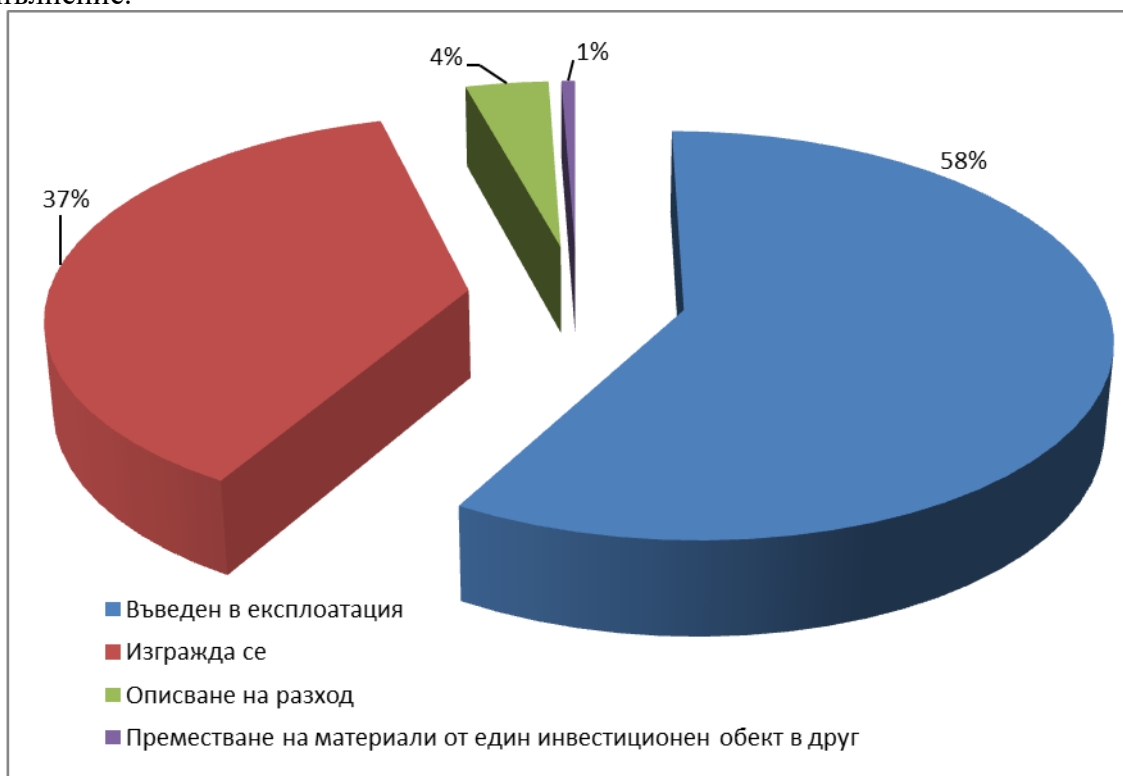
На трето място, по размер на прогнозна стойност на инвестициите за 2022 г. се нарежда направление „6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“, по което дружеството е прогнозирано инвестиции за 2022 г. в общ размер на 13 009 999 лв. В това направление са включени 1 412 бр. планирани обекти, от които за 1 бр. обект (идентификационен № ИВ-31-07-41839-КН-КЛ, наименование „54-22105, Еднофамилна жилищна сграда“) планираната прогнозна стойност е в размер на 13 008 588 лв., а за останалите 1 411 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях.

Общата стойност на действително направените през 2022 г. разходи за включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти е в размер на 93 916 195 лв.

Таблица 3. Етап на изпълнение на инвестиционните обекти.

	Обекти	Действително направени разходи	Капитализирани активи
	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	36 733	93 916 195	95 151 622
Въведен в експлоатация	21 424	68 086 062	94 522 575
Изгражда се	13 738	26 711 209	0
Описване на разход	1 347	-334 454	32 687
Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг	224	-546 622	596 360

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



От Таблица 3 и Графика 2 е видно, че:

- 58 % от инвестиционните обекти, включени в Приложение № 1, са въведени в експлоатация през 2022 г., като за същите действително направените разходи през 2022 г. са в размер на 68 086 062 лв., а са отразени капитализирани активи в размер на 94 522 575 лв.;

- общата стойност на действително направените разходи през 2022 г. за 224 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ е „минус“ 546 622 лв., а за същите са отразени капитализирани активи в размер на 596 360 лв.;

- 37 % от обектите, включени в инвестиционната програма за 2022 г., са с посочен етап на изпълнение „Изгражда се“ и същите са с отразени действително направени разходи в размер на 26 711 209 лв. и нулева стойност на капитализирани за

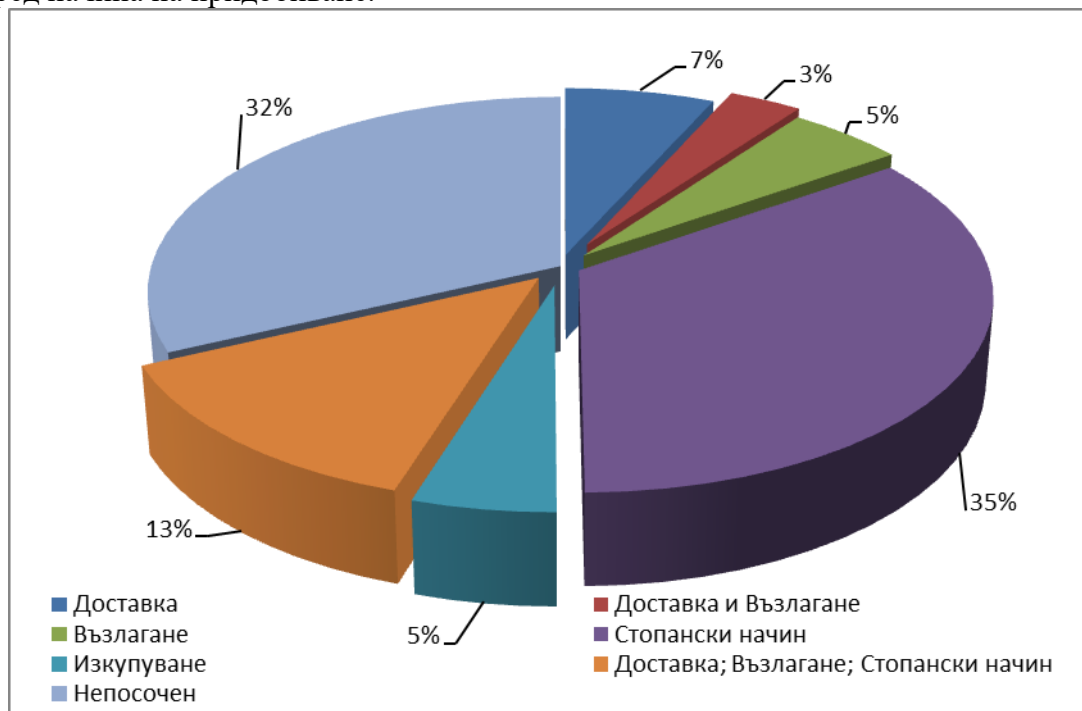
2022 г. активи;

- общата стойност на действително направените разходи през 2022 г. за 1 347 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Отписване разход“ е „минус“ 334 454 лв., а за същите са отразени капитализирани активи в размер на 32 687 лв.

Таблица 4. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 21 424 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване	Доставка; Възлагане; Стопански начин	Непосочен
Обекти, бр.	1 435	707	1 129	7 418	1 058	2 821	6 856
Действително направени разходи през 2022 г., лв.	4 252 184	4 957 172	2 063 217	10 120 181	15 396 466	31 296 842	0
Капитализирани активи 2022 г., лв.	6 204 945	6 119 700	4 607 176	11 682 651	15 441 142	34 045 678	16 421 282

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 5.

Таблица 5.(част 1)

Направление за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти														
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2022 г. за всички планирани обекти	Въведени в експлоатация планирани обекти	Действително направени разходи през 2022 г. за всички въведени в експлоатация планирани обекти	Непланирани инвестиционни обекти	Действително направени разходи през 2022 г. за всички непланирани обекти	Въведени в експлоатация непланирани обекти	Действително направени разходи през 2022 г. за всички въведени в експлоатация непланирани обекти	Общо	Действително направени разходи през 2022 г.	Капитализирани активи 2022 г.		Начислена амортизация за 2022г.	Годишна амортизация за 2022 г.
	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	22 069	83 450 091	88 064 957	11 204	64 407 791	14 664	5 851 237	10 220	3 678 271	36 733	93 916 194	21 538	95 151 621	5 078 909	9 040 796
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	414	10 687 901	9 066 906	200	6 100 189	1 194	1 342 764	835	1 069 544	1 608	10 409 670	1039	14 416 676	582 028	895 486
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	10	3 218 000	2 107 341	6	1 912 469	53	107 015	28	75 117	63	2 214 356	34	2 828 005	88 213	186 295
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	541	9 089 100	6 293 707	262	4 078 404	1 131	1 391 948	521	884 456	1 672	7 685 655	811	7 107 410	182 785	381 214
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	1 677	4 906 901	9 797 141	1 111	6 409 273	8 553	3 014 361	5 193	1 647 423	10 230	12 811 502	6 339	12 787 614	733 843	1 405 865
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	20	15 000 019	18 884 692	16	18 119 117	5	-2 584	4	0	25	18 882 108	21	18 321 359	861 075	2 290 170
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	1 412	13 009 999	17 831 102	1 058	15 396 466	290	0	290	0	1 702	17 831 102	1 351	19 340 694	793 373	1 225 553
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	17 838	15 000 496	19 733 006	8 452	9 521 693	3 186	0	3 186	0	21 024	19 733 006	11 681	14 827 692	755 977	1 303 790
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	53	4 629 200	682 522	32	541 877	82	4 198	12	1 176	135	686 720	44	603 208	21 483	75 862
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	95	7 863 475	3 649 152	61	2 319 201	168	-6 465	149	555	263	3 642 687	210	4 881 281	1 059 255	1 271 420
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	9	45 000	19 388	6	9 102	2	0	2	0	11	19 388	8	37 682	877	5 141

Таблица 5.(част 2)

Направление за включване в инвестиционната програма	Въведени в експлоатация инвестиционни обекти				
	Обекти	Действително направени разходи през 2022 г.	Капитализирани активи 2022 г.	Начислена амортизация за 2022 г.	Годишна амортизация за 2022 г.
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
ОБЩО	21 424	68 086 062	94 522 575	5 055 180	8 991 629
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	1 035	7 169 733	14 414 122	581 887	895 220
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	34	1 987 587	2 828 005	88 213	186 295
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	783	4 962 860	6 835 431	173 547	365 436
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	6 304	8 056 696	12 600 425	727 677	1 386 554
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	20	18 119 117	18 309 046	860 138	2 288 631
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	1 348	15 396 466	19 302 082	790 756	1 221 843
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	11 638	9 521 693	14 711 293	751 347	1 295 227
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	44	543 053	603 208	21 483	75 862
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	210	2 319 755	4 881 281	1 059 255	1 271 420
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	8	9 102	37 682	877	5 141

Таблица 5.(част 3)

Направление за включване в инвестиционната програма	Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти (Изгражда се)													
	Обекти			Действително направени разходи през 2022 г.			Капитализиран и активи 2022 г.		Начислена амортизация за 2022г.			Годишна амортизация за 2022 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	13 738	0	13 738	26 711 208	0	26 711 208	0	0	0	0	0	0	0	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	477	0	477	3 333 644	0	3 333 644	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	25	0	25	229 771	0	229 771	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	688	0	688	2 856 334	0	2 856 334	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	3 397	0	3397	4 879 859	0	4 879 859	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	4	0	4	765 575	0	765 575	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	333	0	333	2 457 840	0	2 457 840	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	8 733	0	8733	10 700 762	0	10 700 762	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	38	0	38	147 072	0	147 072	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	40	0	40	1 330 065	0	1 330 065	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	3	0	3	10 286	0	10 286	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.(част 4)

Направление за включване в инвестиционната програма	Отписване на разход													
	Обекти			Действително направени разходи през 2022 г.			Капитализирани активи 2022 г.		Начислена амортизация за 2022 г.			Годишна амортизация за 2022 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.	лв.
ОБЩО	1 347	4	1 343	-334 455	-12 539	-321 916	4	32 687	1 676	1 676	0	2 426	2 426	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	81	0	81	-6 375	0	-6 375	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	4	0	4	-3 002	0	-3 002	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	135	0	135	-6 001	0	-6 001	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	472	1	471	-28 931	-4995	-23 936	1	9 095	303	303	0	364	364	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	1	1	0	-2 584	-2584	0	1	12 314	937	937	0	1 539	1 539	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	18	0	18	-11 816	0	-11 816	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	571	2	569	-269 227	-4960	-264 267	2	11 278	436	436	0	523	523	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	53	0	53	-3 406	0	-3 406	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	12	0	12	-3 113	0	-3 113	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.(част 5)

Направление за включване в инвестиционната програма	Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг														
	Обекти			Действително направени разходи през 2022 г.			Капитализирани активи 2022 г.		Начислена амортизация за 2022 г.			Годишна амортизация за 2022 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	224	110	114	-546 621	-213 973	-332 648	110	596 360	22 053	22 053	0	46 742	46 742	0	
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	15	4	11	-87 331	-63 427	-23 904	4	2 554	141	141	0	266	266	0	
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	66	28	38	-127 537	-54 732	-72 805	28	271 979	9 237	9 237	0	15 777	15 777	0	
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	57	34	23	-96 121	-35 842	-60 279	34	178 094	5 863	5 863	0	18 948	18 948	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 съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	3	3	0	-11 388	-11 388	0	3	38 612	2 617	2 617	0	3 710	3 710	0	
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	82	41	41	-220 223	-48 584	-171 639	41	105 121	4 195	4 195	0	8 041	8 041	0	
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	1	0	1	-4 021	0	-4 021	0	0	0	0	0	0	0	0	
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 83 450 091 лв. Отчетените действително направени разходи за 2022 г. са в

размер на 93 916 194 лв., което е с 10 466 103 лв. повече спрямо планираните разходи;

- За 2022 г. са капитализирани активи в размер на 95 151 621 лв., от които 94 522 575 лв. (99,34%) са относими за въведени в експлоатация 21 424 бр. обекти, 32 687 лв. (0,03%) са за 4 бр. обекти от „Описване на разход“ и 596 360 лв. (0,63%) за 110 бр. обекти, относими към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

- Най-голямата прогнозна стойност е за инвестиционни обекти, свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, а именно – 15 000 496 лв. (18%). На следващо място, е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ в размер на 15 000 019 лв. (18%);

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2022 г. (19 733 006 лв.) за инвестиционни обекти, свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“. На следващо място, отчетените действително направени разходи през 2022 г. в размер на 18 882 108 лв. са по направление „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 21 024 бр., или 57%, са отнесени към направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- През 2022 г. са въведени в експлоатация общо 21 424 бр. инвестиционни обекти (или 58% от включените в инвестиционната програма обекти), за които са отчетени действително направени разходи в размер на 68 086 062 лв. и за същите обекти са капитализирани активи на стойност 94 522 575 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 26 711 208 лв. за 13 738 бр. инвестиционни обекти (или 37% от включените в инвестиционната програма обекти), които не са въведени в експлоатация;

- За 2022 г. са отчетени и действително направени разходи към „Описване на разход“, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 334 454 лв. за 1 347 бр. инвестиционни обекти. За 4 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2022 г. в размер на 32 687 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2022 г. в размер на 1 676 лв. и годишна амортизация за 2022 г. - 2 426 лв.;

- За 2022 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 546 621 лв. за 224 бр. инвестиционни обекти. За 110 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2022 г. в размер на 596 360 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2022 г. в размер на 22 053 лв. и годишна амортизация за 2022 г. - 46 742 лв.;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2022 г. е в размер на 5 078 909 лв., от която: 99,54% (5 055 180 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 0,03% (1 676 лв.) са към „Отписване на разход“; 22 053 лв. (0,43%) са отчетени към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2022 г. е в размер на 9 040 796 лв., от която: 99,45% (8 991 629 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 0,52% (46 742 лв.) са към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“; 2 426 лв. (0,03%) са отчетени към „Отписване на разход“.

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-DOC-4998(3)/03.05.2023 г. документи за 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 6 бр. от тях се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № IC-31-21-30001-АС; Наименование „Реконструкция ЗРУ п/ст Ал. Наумов“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходимостта от реконструкция и модернизация на сградата на закритата разпределителна уредба на ПС Ал. Наумов е с цел предотвратяване на аварийни изключвания и прекъсвания на електрозахранването. Реконструкцията осигурява възможност за бъдеща модернизация на електрическите съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

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

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 300 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 118 102,78 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 118 102,78 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-30001-АС съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 11.2022 г. – 119 132,77 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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. 4.1 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-21-30001-АС „Реконструкция ЗРУ п/ст Ал. Наумов“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 119 132,77 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-21-30001-АС на стойност 118 102,78 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол и на обект: IC-31-21-30001-PR – 1 029,99 лв. Това е разхода за проектиране на същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-21-30001-АС се получава общата стойност 119 132,77 лв. (118 102,78 лв. + 1 029,99 лв. = 119 132,77 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект идентификационен № IC-31-21-41020-TP-TR; Наименование „Реконструкция П/ст Рила“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкцията на ПС Рила има за цел да реализира модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Увеличава се и възможността за присъединяване на нови обекти поради нарастващите товари в тази част на столицата. След извършване на реконструкцията, съоръженията са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 0 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 596,18 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 596,18 лв. (В КП № Е-4/25.05.2023 г. е отразена неправилна стойност в размер 1 252 022,95 лв.).

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-41020-TP-TR съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 12.2022 г. – 579 348,15 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

По отношение на отразената в т. 4.2 от КП № Е-4/25.05.2023 г. информация, електроразпределителното дружество е изложило, че в констативния протокол е записана грешна стойност на извършените разходи за IC-31-21-41020-TP-TR - 1 252 022,95 лв. Вярната стойност е 16 596,18 лв., както е посочено в подадена от дружеството информация.

Във връзка с отразената в т. 4.2 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-21-41020-TP-TR „Реконструкция П/ст Рила“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. дружеството е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 579 348,15 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-21-41020-TP-TR на стойност 16 596,18 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обекти: IC-31-21-41020-PR - 35 524,84 лв.; IC-31-21-41020-TA – 950,00 лв.; IC-31-21-41020-TP-EO-OC - 526 241,03 лв.; IC-31-21-41020-TP-EO-ON – 36,10 лв., с обща стойност 562 751,97 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-21-41020-TP-TR се получава общата стойност 579 348,15 лв. (16 596,18 лв. + 562 751,97 лв.= 579 348,15 лв.).

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

4.3. Обект идентификационен № IC-31-21-14016-TP-EO-OC; Наименование „Реконструкция П/ст Студенски град“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Модернизацията на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация на ПС Студентски град позволява въвеждането на система за работа на енергийните обекти в режим на телемеханика с управление и контрол дистанционно от диспечерска служба. За преминаване в режим на телеуправление (телемеханика) на ПС Студентски град възникна необходимостта за извършване на реконструкция на апаратите за управление и защита. Паралелно с подмяната на релейните защиты се подменят и апаратите за управление и сигнализация, с цел преминаването им към режим на телемеханика.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

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

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 337 172,31 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 337 172,31 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-14016-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 12.2022 г. – 345 625,07 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.12.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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. 4.3 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-21-14016-TP-EO-OC „Реконструкция П/ст Студенски град“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 345 625,07 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-21-14016-TP-EO-OC на стойност 337 172,31 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обекти: IC-31-21-14016-PR – 518,49 лв., IC-31-21-14016-LK - 7 934,27 лв., с обща стойност 8 452,76 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-21-14016-TP-EO-OC се получава общата стойност 345 625,07 лв. (337 172,31 лв. + 8 452,76 лв. = 345 625,07 лв.).

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

4.4. Обект идентификационен № IC-31-19-32057-BC-GC; Наименование „Изграждане втора връзка 110 kV П/ст Яна/Изграждане втора връзка 110 kV П/ст Яна - Калиман“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Във връзка с нарастване на потреблението на електрическа енергия и повишаване на товара на съществуващата електрическата мрежа за захранване на ПС Яна се появи необходимост от изграждане на нов електропровод 110 kV от ПС Столник с цел осигуряване на нормален режим на работа и увеличаване сигурността на захранването.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 300 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 5 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 068 166,91 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 5 000 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-19-32057-BC-GC съгласно протоколи за заприходяване на активи от месец 09.2022 г. и от месец 11.2022 г. – 2 561 846,76 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.02.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния

списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА по 4 бр. протоколи от месец 09.2022 г. и месец 11.2022 г.

Във връзка с отразената в т. 4.4 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-19-32057-BC-GC „Изграждане втора връзка 110 kV П/ст ЯнаИзграждане втора връзка 110 kV П/ст Яна -Калиман“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА по 4 бр. протоколи от месец 09.2022 г. и месец 11.2022 г., с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 2 561 846,76 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-19-32057-BC-GC на стойност 2 068 166,91 лв., представлява заприходените активи по приложените протоколи от м. 09.2022 г. и м. 11. 2022 г. на обекти: IC-31-19-32057-BC-УС -36,65лв.; IC-31-19-32057-FO - 26 179,10лв.; IC-31-19-32057-LK - 3 100,00лв.; IC-31-19-32057-PR - 33 277,48 лв.; IC-31-19-32057-TA - 431 086,62 лв., с обща стойност 493 679,85 лв. Това са разходи относими към обект „Изграждане втора връзка 110kV П/ст Яна - Калиман“. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-19-32057-BC-GC се получава общата стойност 2 561 846,76 лв. (2 068 166,91 лв. + 493 679,85 лв.=2 561 846,76 лв.)

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА по 4 бр. протоколи от м. 09.2022 г. и м. 11. 2022 г.

4.5. Обект идентификационен № IC-31-17-41256-KC-KL; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Поради остарялата технология настъпилите във времето множество аварийни събития и необходимост от качествено и непрекъснато хранване на потребителите се наложи подмяна на КЕЛ 110 kV Драгалевци, като част от критичната инфраструктура на Столицата. Подмяната на кабел 110 Драгалевци има два етапа. Вторият етап е за подмяната на „гръм вѐже“ на ВЕЛ Драгалевци.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 500 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 1 400 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 627 506,93 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 78 399,67 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-17-41256-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 11.2022 г. – 101 927,95 лв. (В КП № Е-4/25.05.2023 г. е отразена неправилна стойност в размер 101 925,95 лв.).

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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 по приемателен протокол.

По отношение на отразената в т. 4.5 от КП № Е-4/25.05.2023 г. информация, електроразпределителното дружество е изложило, че в констативния протокол е записана грешна стойност на заприходяване на активи - 101 925,95 лв. Вярната стойност е

101 927,95 лв.

Във връзка с отразената в т. 4.5 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-17-41256-КС-KL „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА по приемателен протокол, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 101 927,95 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-17-41256-КС-KL на стойност 78 399,67 лв., представлява заприходените активи по приложен протокол от м. 11.2022 г. на обекти: IC-31-17-41256-PR - 19 720,78 лв.; IC-31-17-41256-ТА - 3 807,50 лв. , с обща стойност 23 528,28 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-17-41256-КС-KL, се получава общата стойност 101 927,95 лв. (78 399,67 лв. + 23 528,28 лв.=101 927,95 лв.)

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА и е пояснило, че IC-31-17-41256-КС-KL е сума от отразените в протокол за заприходяване № 14/11.2022 г. разходи: 54 093,20 + 18 577,45 + 5 729,02 = 78 399,67 лв.

4.6. Обект идентификационен № IC-31-17-41256-PR; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Поради остарялата технология настъпилите във времето множество аварийни събития и необходимост от качествено и непрекъснато захранване на потребителите се наложи подмяна на КЕЛ 110 kV Драгалевци, като част от критичната инфраструктура на Столицата. Подмяната на кабел 110 Драгалевци има два етапа. Вторият етап е за подмяната на „гръм вѐже“ на ВЕЛ Драгалевци.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 500 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 720,78 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 17 768,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-17-41256-PR съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 11.2022 г. – 101 927,95 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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 по приемателен протокол.

Във връзка с отразената в т. 4.6 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-17-41256-PR „Подмяна на кабел 110 kV „Драгалевци“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА по приемателен протокол, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че разликата между заведените ДМА на обща стойност 101 927,95 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи са и разходите за проектиране за

обект „Подмяна на кабел 110 кV „Драгалевци““, отразени в IC-31-17-41256-PR на стойност 19 720,78 лв. В Протокола са показани заприходените активи по обекти: IC-31-17-41256-KC-KL - 78 399,67 лв.; IC-31-17-41256-TA - 3 807,50 лв., с обща стойност на двата обекта 82 207,17 лв. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-17-41256-PR се получава общата стойност 101 927,95 лв. (19 720,78 лв. + 82 207,17 лв. = 101 927,95 лв.). Това са разходи за същия обект, който съвпада с горния обект (по позиция 4.5.)

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

4.7. Обект идентификационен № IC-32-22-43030-FO; Наименование „Изграждане МТТ1-Ромски квартал Петрич“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от изграждане на нови съоръжения от електроразпределителната мрежа за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 2 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 6 933,22 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 6 933,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-43030-FO съгласно протокол за заприходяване на активи от 10.11.2022 г. – 46 183,68 лв. (В КП № Е-4/25.05.2023 г. е отразена неправилна стойност в размер 46 183,48 лв.).

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г.

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

По отношение на отразената в т. 4.7 от КП № Е-4/25.05.2023 г. информация, електроразпределителното дружество е изложило, че в констативния протокол е записана грешна стойност на заприходяване на активи - 46 183,48 лв. Вярната стойност е 46 183,68 лв.

Във връзка с отразената в т. 4.7 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-32-22-43030-FO „Изграждане МТТ1-Ромски квартал Петрич“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА по приемателен протокол, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 46 183,68 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-32-22-43030-FO на стойност 6 933,228 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол и на обект: IC-32-22-43030-ВН-УН - 39 250,46 лв. Това е разход за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-32-22-43030-FO се получава общата стойност 46 183,68 лв. (6 933,22 лв. + 39 250,46 лв. = 46 183,68 лв.)

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

4.8. Обект идентификационен № IC-33-22-52027-ТР-АС; Наименование „Рек. АС и хидроизол. ТП-4-Белоградчик Рек. АС и хидроизол. ТП-4“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Лошо техническо състояние на сградата и съоръженията. Реконструкцията е свързана и с бъдеща подмяна и модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс, с което се постига увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа, както и увеличаването на капацитета на енергийното съоръжение.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 2 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 408,44 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 408,44 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-52027-TP-AC съгласно протокол за заприходяване на активи от 14.08.2022 г. – 10 408,44 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № IC-32-21-11057-TP-TR; Наименование „Два нови МТТ 100000113130 с. Манастирище“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от изграждане на нови съоръжения от електроразпределителната мрежа за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия и възможността за присъединяване на нови потребители.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 30 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 24 000 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 24 000 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-11057-TP-TR съгласно протокол за заприходяване на активи от 14.10.2022 г. – 24 000 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 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.

4.10. Обект идентификационен № IC-32-22-44075-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна КРУ в ТП Ликом по доклад ДЕППодмяна КРУ в ТП Ликом в гр. Банско“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извършена е подмяна на дефектирали КРУ, които не подлежат на ремонт.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 3 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 127,72 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 127,72 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-44075-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 10.12.2022 г. – 3 127,72 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.12.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.11. Обект идентификационен № IC-31-22-21026-TP-EO-OC; Наименование „Ново КРУ,ERMZ-IND39,ТП Сливница 144 Смяна КРУ в ТП „Сливница 144“, 21-165, Sf 2173“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извършена е подмяна на дефектирали КРУ, които не подлежат на ремонт.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 6 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 6 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 6 473,24 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 6 473,24 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане.

4.12. Обект идентификационен № IC-32-22-44074-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна КРУ в ТП Рамада по доклад ДЕП Подмяна КРУ в ТП Рамада в гр. Банско“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извършена е подмяна на дефектирали КРУ, които не подлежат на ремонт.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 8 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 8 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 8 018,51 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 8 018,51 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-44074-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 12.2022 г. – 8 018,51 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.12.2022 г., като му е

начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.13. Обект идентификационен № IC-31-21-15030-TP-AC; Наименование „TP-AC и Хидро, CD-IND-204/17.04.19, 11-601 Ремонт на AC част и хидроизолация ТП Мл. бл. 40 121-601“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Лошо техническо състояние на сградата и съоръженията. Реконструкцията е свързана и с бъдеща подмяна и модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс, с което се постига увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа, както и увеличаването на капацитета на енергийното съоръжение.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 15 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 13 750,80 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 098,27 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-15030-TP-AC съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.03.2022 г. – 13 750,80 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.14. Обект идентификационен № IC-33-22-41092-BC-GC; Наименование „сб.951706 изместване МТП Малка Бързия“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Лошо техническо състояние на съоръженията и невъзможна нормална експлоатация и работа. Подмяна и модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс, с което се постига увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 12 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 12 572,83 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 572,83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-41092-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.04.2021 г. – 63 654.03 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.15. Обект идентификационен № IC-31-20-41227-TP-EO-OC; Наименование „КРУ в ТП Цв.градина 63 Д № 41-633“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извършена е подмяна на дефектирали КРУ, които не подлежат на ремонт.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 20 000 лв. (В КП № Е-4/25.05.2023 г. е отразена неправилна стойност в размер 50 000 лв.).

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 17 326,04 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 127,98 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-20-41227-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 09.10.2022 г. – 17 870,88 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността по приемателен протокол на заведените ДМА.

По отношение на отразената в т. 4.15 от КП № Е-4/25.05.2023 г. информация, електроразпределителното дружество е изложило, че в констативния протокол е записана грешна стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 50 000 лв. Вярната стойност е 20 000 лв.

Във връзка с отразената в т. 4.15 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен IC-31-20-41227-TP-EO-OC „КРУ в ТП Цв.градина 63 Д № 41-633“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 17 870,88 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-20-41227-TP-EO-OC на стойност 17 326,04 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол и на обект: IC-31-20-41227-TP-EO-ON – 544,84 лв. Това е разход за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-20-41227-TP-EO-OC, се получава общата стойност 17 870,88 лв. (17 326,04 лв. + 544,84 лв. = 17 870,88 лв.)

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

4.16. Обект идентификационен № IC-32-22-45117-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор в ТП Тройка-Г. ДелчевРеконструкция/Монтаж на реактор в ТП Тройка, Гоце Делчев“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия, намаляване на загубите при пренос на енергия към мрежата.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 36 258,48 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 36 258,48 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-45117-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 11.2022 г. – 36 258,48 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.17. Обект идентификационен № IC-32-22-41040-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор в ТП Орбита 1-Бл-градРеконструкция/ Монтаж на реактор в ТП Орбита 1-Бл-град“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел компенсирание на реактивна енергия, намаляване на загубите при пренос на енергия към мрежата.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 42 537,64 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 42 537,64 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-41040-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 2022 г. – 43 223,24 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността по приемателен протокол на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.17 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-32-22-41040-TP-EO-OC „Монтаж на реактор в ТП Орбита 1-Бл-градРеконструкция/Монтаж на реактор в ТП Орбита 1-Бл-град“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 43 223,24 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-32-22-41040-TP-EO-OC на стойност 42 537,64 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол и на обект: IC-32-22-41040-TP-EO-MO – 685,60 лв. Това е разход за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-32-22-41040-TP-EO-OC, се получава общата стойност 43 223,24 лв. (42 537,64 лв. + 685,60 лв. = 43 223,24 лв.).

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

4.18. Обект идентификационен № IC-31-22-14000-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор ПС Студентски град, РУ“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел компенсирание на реактивна енергия, намаляване на загубите при пренос на енергия към мрежата.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 5 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 44 091,34 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 44 091,34 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-14000-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 09.04.2022 г. – 44 091,34 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.19. Обект идентификационен № IC-32-21-41186-ТМ; Наименование „в/ст Струмско -ретрофитв/ст Струмско -ретрофитринг“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Лошо техническо състояние на съоръженията. Модернизацията на възлови разпределителни станции Ср.Н. реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Ретрофитът включва дейности по подмяна на всички части и компоненти, включени в компоновката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, позволяваща въвеждането на нова SCADA система за работа на енергийния обект дистанционно в режим на телемеханика с управление и контрол от диспечерска служба.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 500 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 500 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 413 809,29 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 397 406,11 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-41186-ТМ съгласно протокол за заприходяване на активи от 06.05.2022 г. – 424 759,29 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.5.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността по приемателен протокол на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.19 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-32-21-41186-ТМ „в/ст Струмско -ретрофитв/ст Струмско -

ретрофитринг“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 424 759,29 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-32-21-41186-ТМ на стойност 413 809,29 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол и на обект: IC-32-21-41186-ТР-РР – 10 950 лв. Това е разхода за проектиране на същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-32-21-41186-ТМ се получава общата стойност 424 759,29 лв. (413 809,29 лв. + 10 950 лв. = 424 759,29 лв.).

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

4.20. Обект идентификационен № IC-33-22-22048-ТР-ТР; Наименование „Подмяна аварирал тр-р 100 kVA на ТП № 83 Подмяна аварирал тр-р 100 kVA на ТП № 83 Троян и ВО“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на дефектирал трансформатор, невъзможност за ремонт.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 0 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 746,12 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 15 746,12 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-22048-ТР-ТР съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 07.2022 г. – 15 733,14 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.20 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-33-22-22048-ТР-ТР „Подмяна аварирал тр-р 100 kVA на ТП № 83 Подмяна аварирал тр-р 100 kVA на ТП № 83 Троян и ВО“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че за обекта са направени допълнителни разходи през 2022 г. в размер на 12,98 лв., които ще бъдат заведени като актив през 2023 г.

4.21. Обект идентификационен № IC-33-22-41170-ТР-ТР; Наименование „Съб.1273340 подм. траф ТП-1 с. Видлица“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на трансформатор е свързана с увеличаване на възможността за присъединяване на нови потребители.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 16 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 950,26 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 950,26 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане.

4.22. Обект идентификационен № IC-33-22-22054-TP-TR; Наименование „Подмяна изгорял тр-р 160 kVA на ТП 5, с. Подмяна изгорял тр-р 160 kVA на ТП 5, с. Дълбок дол (м. Ломешко ханче)“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на дефектирал трансформатор.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 30 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 028,29 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 19 028,29 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-22054-TP-TR съгласно протокол за заприходяване на активи от 14.10.2022 г. – 19 028,29 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.23. Обект идентификационен № IC-32-22-16067-TP-TR; Наименование „Подм. трансф. нис.нап. ТП Център Осоица“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на трансформатора е свързана с увеличаване на трансформаторната мощност и подобряване на показателите на качеството на електрическата енергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 680,09 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 33 680,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-16067-TP-TR съгласно протокол за заприходяване на активи от 07.06.2022 г. – 28 654,23 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.06.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.23 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект

с идентификационен № IC-32-22-16067-TP-TR „Подм. трансф. нис. нап. ТП Център Осоица“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че за обекта са направени допълнителни разходи през 2022 г. в размер на 5 025,86 лв., които ще бъдат заведени като актив през 2023 г.

4.24. Обект идентификационен № IC-33-20-42158-BC-GC; Наименование „Рехабилитация ВЛ 20 kV Хайдушки дол“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 240 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 120 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 222 251,14 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 123 281,21 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-20-42158-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 11.2022 г. – 222 251,14 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.25. Обект идентификационен № IC-33-22-33120-BC-GC; Наименование „ВЕЛ 20 kV Камъка- ИП 2022-подмяна изол по доклад на ДЕП – ИП 2022“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 2 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 7 531,31 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 7 531,31 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-33120-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 06.12.2022 г. – 7 531,31 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е

поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.12.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.26. Обект идентификационен № IC-33-22-22026-BC-GC; Наименование „ИЕТ и МрНН кл. Б от ТП 20 Бухово“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 12 089,48 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 089,48 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-22026-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.05.2022 г. – 12 089,48 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация през месец 07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.27. Обект идентификационен № IC-33-20-11049-BC-GC; Наименование „Подм.ст. и РОМ ВЛ Кайлъка“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Лошо техническо състояние на съоръженията. Подмяната на съоръжението е свързана с модернизация на електроразпределителната мрежа.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 14 543,61 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 14 543,61 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-20-11049-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 03.12.2022 г. – 14 543,61 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.12.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.28. Обект идентификационен № IC-33-12-10084-BC-GC; Наименование „ВЛ 20кV Окопа“ (В КП № Е-4/25.05.2023 г. отразеното наименование „Р-ция МрНН на ТП и ЕТ на ТП16, с. Бреница, с. Бреница“ е неправилно).

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 250 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 50 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 246 336,58 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 87 250,63 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-12-10084-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 07.01.2022 г. – 159 085,95 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.01.2022 г, като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

По отношение на отразената в т. 4.28 от КП № Е-4/25.05.2023 г. информация, електроразпределителното дружество е изложило, че в констативния протокол е записано грешно наименованието на обекта: „Р-ция МрНН на ТП и ЕТ на ТП16, с. Бреница, с. Бреница“. Правилното наименование на обекта е „ВЛ 20кV Окопа“.

Във връзка с отразената в т. 4.28 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-33-12-10084-BC-GC е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че обектът е с голям обем и дължина и поради това се изгражда, приема и завежда като ДМА на етапи. Има извършени разходи преди 2022 г., които са заведени като актив към 02.01.2022 г. в размер на 159 085,95 лв. стойността на представения протокол за заприходяване на активи. Направените за втори етап разходи през 2022 г. в размер на 87 250,63 лв. са заприходени като актив през 2023 г. и затова не са отбелязани в предоставената информация за 2022 г.

4.29. Обект идентификационен № IC-31-21-45143-BC-GC; Наименование „Авар.сѐб.№1132835/30.11.21г-ВЕЛ Мър и ВлВЕЛ Мърчаево и Владая“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 150 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 100 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 143 768,12 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 113 177,92 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-

45143-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 10.2021 г. – 143 768,12 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.01.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.30. Обект идентификационен № IC-32-22-14029-BC-GC; Наименование „CD-IND-180 ав.съб.1173825 ВЕЛ Въча НЦГ“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 2 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 279,92 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 2 279,92 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-14029-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 09.2022 г. – 2 279,92 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.31. Обект идентификационен № IC-32-21-13079-BC-GC; Наименование „Ав.съб.947437 ВЛ Новачене, кл. Краево НЦГ“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 23 387,13 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 053,64 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-13079-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 06.2022 г. – 23 387,13 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.05.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.32. Обект идентификационен № IC-33-22-31078-BC-GC; Наименование „ИП22-ВЛ

20 kV Пъстрина - подмяна изолация ВЛ 20 kV Пъстрина - подмяна изолация“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 15 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 005,15 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 15 005,15 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-31078-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.11.2022 г. – 15 005,15 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.33. Обект идентификационен № IC-32-21-11027-BC-GC; Наименование „CD-IND-196 20 kV Чибавци СТП Царичина ЖРВЕЛ 20 kV Чибавци към СТП Царичина ступени стълбове“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 30 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 385,66 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 26 177,18 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-11027-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 03.10.2022 г. – 31 385,66 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.34. Обект идентификационен № IC-32-19-44130-BC-GC; Наименование „Реконструкция 20 kV Генерал Ковачев“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за изграждане с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове и е подменена

изолацията.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 160 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 80 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 160 142,97лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 115 932,83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-19-44130-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 14.10.2022 г. – 160 142,97 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.09.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.35. Обект идентификационен № IC-31-21-43013-KC-KL; Наименование „cd-ind645 КСН 41-164 Бъкстон 4 до 41-163аварийна подмяна на КсРН по доклад cd-ind645-07-06-2021“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изградена е нова кабелна линия, с което да се осигури допълнително захранване и възможност за по-добра оперативност на схемата и възможност за обслужване на голям брой потребители.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 66 512,03 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 66 512,03 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-43013-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 09.2021 г. – 66 512,03 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.07.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.36. Обект идентификационен № IC-32-18-16010-KC-KL; Наименование „КЛ 20 kV, П/ст.Верила-ТП Греси1-Елин Пелин“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изградена е нова кабелна линия, с което да се осигури допълнително захранване и възможност за по-добра оперативност на схемата за обслужване на голям брой потребители.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 30 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 25 507,86лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 25 477,06 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа. Не са предоставени информация и документи за завеждането на обекта като ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.36 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-32-18-16010-KC-KL „КЛ 20 kV, П/ст.Верила-ТП Греси1-Елин Пелин“ не са предоставени информация и документи за завеждането на обекта като ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че обектът е приет и заведен, като актив на 22.03.2023 г.

4.37. Обект идентификационен № IC-33-18-12003-ВН-УН; Наименование „100000104802, Р-ция МНН и ЕТ, ТП1, с. Тодорово Реконструкция МрНН и изн. ЕТ на ТП 1“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 16 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 178,51 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 18 611,86 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане.

4.38. Обект идентификационен № IC-33-22-41078-ВН-УН; Наименование „100000140395 ИЕТ ТП1 кл. А Горна Лука ИЕТ ТП1 кл. А Горна Лука“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 25 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 676,96 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 33 676,96 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-41078-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 11.2022 г. – 33 676,96 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.39. Обект идентификационен № IC-33-12-10541-ВН-УН; Наименование „Ремонт

МрНН и изн. ЕТ ТП-9, с. Бежаново Ремонт МрНН и изн. ЕТ ТП-9“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 130 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 25 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 124 967,01 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 70 883,02 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-12-10541-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от месец 08.2022 г. – 124 967,01 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.40. Обект идентификационен № IC-32-22-21009-ВН-ЕТ; Наименование „ВН-ЕТ/100000139879 - с. Черна гора ВН-ЕТ/100000139879- с. Черна гора-ново ЕТ“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 5 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 5 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 555,09 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 555,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-21009-ВН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.11.2022 г. – 26 711,30 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.41. Обект идентификационен № IC-32-21-21125-ВН-УН; Наименование „1204436557, ТП Козлодуй, монтаж ВЛУП“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 6 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 4 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 6 332,32 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 5 447,03 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-21125-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 29.10.2022 г. – 6 332,32 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.42. Обект идентификационен № IC-33-22-23012-ВН-УН; Наименование „1204494616, Реконструкция (частична) на въздушна МрНН, ТП 9, с. Български извор“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 4 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 4 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 5 848,28 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 5 848,28 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-23012-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 13.09.2022 г. – 5 848,28 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.43. Обект идентификационен № IC-33-22-51003-ВН-УН; Наименование „РиМ ВМНН ТП-6.изв.1 с.Ново селоРиМ ВМНН, изв.1 ТП-6“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 20 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 450,33 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 450,33 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане.

4.44. Обект идентификационен № IC-33-22-23028-ВН-УН; Наименование „100000141995, Реконструкция (частична) на въздушна МрНН“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и подобряване на качеството на доставяната

електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 20 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 12 562,22 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 562,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-23028-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.11.2022 г. – 12 562,22 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.11.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.45. Обект идентификационен № IC-33-21-51200-ВН-УН; Наименование „1204720723 ОБЩИНА КЮСТЕНДИЛ подмяна на 5 бр. изгнили дървени стълбове, изнасяне аб и подмяна АС“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 13 932,80 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 13 932,80 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-51200-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.01.2021 г. – 593 473,95 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане.

4.46. Обект идентификационен № IC-33-21-51200-ВН-УН; Наименование „1204320972 рек. ВМНН кл. 2, ТП-2, с. Арчар 1204320972 рек. ВМНН кл. 2, ТП-2“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 25 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 391,06 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 29 391,06 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане.

4.47. Обект идентификационен № IC-33-21-41400-КН-КЛ; Наименование „Подм.авар.КНН ТП Ст.река РК Строител ВърПодм.авар.КНН ТП Ст.река РК Строител“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изградена е нова кабелна линия, с което е осигурено допълнително хранване и възможност за по-добра оперативност на схемата за обслужване на голям брой потребители.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 40 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 40 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 11 976,14 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 11 976,14 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-51200-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 14.08.2022 г. – 11 976,14 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.04.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.48. Обект идентификационен № IC-31-21-26010-КН-КЛ; Наименование „ТП Житен,подмяна кабел НН до КРШ ТКЗС-1 Подмяна на аваривал кабел НН от ТП Житен, Д№ 22-769 до КРШ ТКЗС 1-ва“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изградена е нова кабелна линия, с което е осигурено допълнително хранване и възможност за по-добра оперативност на схемата за обслужване на голям брой потребители.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 40 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 40 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 18 104,76 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 102,53 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-26010-КН-КЛ съгласно протокол за заприходяване на активи от 11.01.2022 г. – 18 104,76 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.49. Обект идентификационен № IC-32-20-44224-ВН-ЕТ; Наименование „АМР Разлог-ТП „Бензиностанция“ Тр.1 Банско Изнасяне на ел.мери по АМР 2021 Разлог-ТП „Бензиностанция“ Тр.1 Банско“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери и часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за

изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 3 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 4 475,48 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 4 334,20 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-20-44224-ВН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 14.10.2022 г. – 4 475,48 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.08.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.50. Обект идентификационен № IC-32-21-12172-ВН-ЕТ; Наименование „НТЗ 0603102073 ТП Миланово 2 ЕТ“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери и часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите в мрежата и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 13 000 лв.

Стойност на планираните за 2022 г. разходи за обекта – 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 11 138,45 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 4 562,41 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-12172-ВН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.10.2022 г. – 14 781,84 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.10.2022 г., като му е начислена амортизация за 2022 г. Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с отразената в т. 4.50 от КП № Е-4/25.05.2023 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-32-21-12172-ВН-ЕТ „НТЗ 0603102073 ТП Миланово 2 ЕТ“ е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА, с писмо изх. № ERMZ-DOC-4998-(4)/05.06.2023 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 14 781,84 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-32-21-12172-ВН-ЕТ на стойност 11 138,45 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол и на обект: IC-32-21-12172-ВН-УН на стойност 3 643,39 лв., представляващ разход за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-32-21-12172-ВН-ЕТ получаваме общата капитализирана стойност от 14 781 84 лв. (11 138 45 лв. + 3 643 39 лв. = 14 781 84 лв.).

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

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2022 г. не са настъпили промени в работния процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на „Електроразпределителни мрежи

Запад“ ЕАД, който е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които също не са изменяни през 2022 г.;

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2022 г. са свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“ и „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2022 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“ и „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“;

5. 60,1% (22 069 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2022 г. обекти са планирани;

6. Въведените в експлоатация обекти са 58% (21 424 бр.) от включените в инвестиционната програма на дружеството;

7. През 2022 г. 51% (11 204 бр.) от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани инвестиционни обекти в размер на 93 916 194 лв., с което е изпълнило 112,5% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани инвестиционни обекти в размер на 88 064 957 лв., с което е изпълнило 105,5% от планираните разходи за инвестиции;

10. За 2022 г. е начислена годишна амортизация в размер на 5 078 909 лв., от която 5 055 180 лв. е относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Въведен в експлоатация“, 1 676 лв. за капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“ и 22 053 лв. - към капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“.

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“.

Издавания по т.4.:

Докладва П. Друмев, който поясни, че с оглед процесуална икономия няма да повтаря нещата, които са еднакви в докладите и разликата е единствено в името на дружеството и лицензията. Периодът и обхватът на лицензията са същите. Отново са

изискани 50 бр. досиета и е извършена проверка на място. Съставен е констативен протокол, който е връчен на представител на дружеството. В законоустановения срок са постъпили пояснения по направените констатации. Установени са три несъответствия. Едното е техническа грешка. По другото несъответствие, след предоставяне на информация, е установено, че един от активите е изграждан на етапи, поради което разликата в стойността идва оттам, че са заприходени като дълготрайни материални активи през различни години. За третия случай при проверката на място е установено, че всъщност активът е въведен в експлоатация и работи. Постъпила е информация, че процедурно е въведен в експлоатация с разрешение за ползване през 2023 г., поради което е въведен като дълготраен материален актив през 2023 г.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2022 г. не са настъпили промени в работния процес;
2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2022 г. са свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“ и „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“;
3. Планирането на разходите за инвестиции през 2022 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия;
4. Основните инвестиционни разходи са свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“ и „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“;
5. 60,1% (22 069 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2022 г. обекти са планирани;
6. Въведените в експлоатация обекти са 58% (21 424 бр.) от включените в инвестиционната програма на дружеството;
7. През 2022 г. 51% (11 204 бр.) от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;
8. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани инвестиционни обекти в размер на 93 916 194 лв., с което е изпълнило 112,5% от планираните разходи за инвестиции;
9. За 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани инвестиционни обекти в размер на 88 064 957 лв., с което е изпълнило 105,5% от планираните разходи за инвестиции;
10. За 2022 г. е начислена годишна амортизация в размер на 5 078 909 лв., от която 5 055 180 лв. е относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Въведен в експлоатация“, 1 676 лв. за капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“ и 22 053 лв. - към капитализирани обекти с отразен етап на

изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“.

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“.

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

П. Трендафилова каза, че и в трите доклада се коментира начислената амортизация върху въведени в експлоатация обекти и в тази връзка иска да попита каква е така цитираната амортизация: данъчна, счетоводна или регулаторна.

П. Друмев отговори, че би трябвало да е счетоводна, тъй като е разглеждано единствено това, което е по отчетите на дружествата.

П. Трендафилова запитва каква амортизация е отчетена – счетоводна, съгласно счетоводната политика; данъчна или има регламент за регулаторна.

П. Друмев каза, че не може да отговори на този въпрос, тъй като не е подготвен по него.

И. Иванов каза, че това трябва да се провери и след заседанието П. Трендафилова да бъде информирана.

А. Йорданов каза, че също може да изкаже предположение, че начислената амортизация е счетоводна, тъй като става въпрос за отчети и баланси, които се изготвят за счетоводни цели и няма регулаторни ограничения по отношение на амортизациите, за разлика от сектор „ВиК“. Данъчната амортизация е друга тема, но тя няма как да присъства в тези документи, които дружествата представят за целите на проверката.

П. Трендафилова направи заключение, че в цената на електроенергията влиза счетоводната амортизация, според счетоводната политика на съответното предприятие.

А. Йорданов отговори утвърдително.

И. Иванов каза, че ще бъде направена проверка и П. Трендафилова ще бъде информирана по този въпрос.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-718 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Овергаз Инк.“ АД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г. от „Овергаз Инк.“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: сключване на Анекс № (...) към Договор за стандартен кредит за оборотни средства № (...) г. и Анекс № (...) към Договор за стандартен кредит за оборотни средства № (...) г., сключени между (...) и „Овергаз Инк.“ АД.

Със Заповед № 3-Е-146 от 12.04.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 12.05.2023 г. дружеството е предоставило допълнителни данни и информация.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя КЕВР установи следното:

„Овергаз Инк.“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 040845618, със седалище и адрес на управление: гр. София, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1, п.к. 1407, с предмет на дейност: маркетинг, инженеринг, производство, посредничество и търговия включително с горива и енергийни ресурси, инвестиции в общинските и градските инфраструктури, в това число за газификация, топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други, лизинг, както и други дейности, които трябва да бъдат водени по търговски начин. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, Светослав Рашев Иванов и Явор Веселинов Маноилов. „Овергаз Инк.“ АД се представлява от Светослав Рашев Иванов – изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 000 (петдесет милиона) лева, разпределен на 100 000 (сто хиляди) обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 500 (петстотин) лева.

„Овергаз Инк.“ АД е титуляр на лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г. „Овергаз Инк.“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД, и Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД, които предвиждат промяна на обезпеченията по договорите, както удължаване на крайния срок за погасяване на кредитите от (...) г. на

(...) г. Проектът на Анекс № (...) предвижда и промяна на надбавката към лихвения индекс, който определя годишния лихвен процент за дълга от (...) % на (...) %.

„Овергаз Инк.“ АД е обосновало сключването на исканите за разрешаване сделките, като е посочило, че през (...) г. дружеството е сключило с (...) Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства и Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства с цел закупуването и нагнетяването на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). В тази връзка заявителят отбелязва, че цената на закупения със средствата от кредитите и съхранен в ПГХ „Чирен“ природен газ, който служи за обезпечение на оборотното финансиране, се е понижила 2 пъти от периода на нагнетяване до 31.03.2023 г. В допълнение „Овергаз Инк.“ АД посочва, че е налице забавяне на въвеждането на механизма за компенсиране на лицата, съхранили природен газ в ПГХ „Чирен“ в изпълнение на целите, заложили в Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 12.05.2023 г. дружеството е посочило, че съгласно чл. 51, ал. 5 от Устава на „Овергаз Инк.“ АД във връзка с чл. 236, ал. 2 от Търговския закон прехвърляне или предоставяне ползването на цялото търговско предприятие, разпореждане с активи, чиято обща стойност през текущата година надхвърля половината от стойността на активите на дружеството съгласно последния заверен годишен финансов отчет, както и поемане на задължения или предоставяне на обезпечения към едно лице или към свързани лица, чийто размер през текущата година надхвърля половината от стойността на активите на дружеството съгласно последния заверен годишен финансов отчет, се извършва само по решение на общото събрание на акционерите. В тази връзка, дружеството посочва, че исканите за разрешаване от КЕВР сделки са в размер, значително по-малък от предвидения в чл. 51, ал. 5 от Устава на „Овергаз Инк.“ АД. Заявителят отбелязва още, че с решение по протокол № (...) от (...) г. Съветът на директорите на „Овергаз Инк.“ АД е овластил изпълнителния директор с правото самостоятелно да представлява дружеството, без ограничения. Предвид изложеното дружеството счита, че не е необходимо сключването на сделките, предмет на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г., да се одобрява от Съвета на директорите на „Овергаз Инк.“ АД.

Заявителят е представил проекти на анекси към договори, както следва:

I. Проект на Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен между (...) (кредитор) и „Овергаз Инк.“ АД (кредитополучател, залогодател)

1. Непогасен остатък от главницата по Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД – (...);

2. Годишен лихвен процент за съответен период на олихвяване – сбор от приложимия за съответния период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на (...);

3. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница в рамките на всеки период на олихвяване – приложимият към датата на договора лихвен индекс е осредненият депозитен индекс;

4. Погасяване – кредитът се погасява (...);

5. Краен срок за издължаване на главницата – (...) г.;

6. Кредитополучателят се задължава да насочва всички приходи от продажба на природен газ, чиято покупка е финансирана със средства от кредита, по сметките си в банката, както и да използва тези приходи за незабавно, предсрочно, пропорционално погасяване на кредитите, сключени между банката като кредитор и кредитополучателя по договора, както и по договор за Договор № (...) от (...) г., за което кредитополучателя дава своето неотменимо съгласие за директен дебит съгласно условията на Наредба № 3

на Българската народна банка от 18 април 2018 г. за условията и реда за откриване на платежни сметки, за изпълнение на платежни операции и за използване на платежни инструменти. Получените суми от продажбата на природен газ, с които следва да се погасява предсрочно кредита по този договор, се отнасят в погашение на този кредит от първа към последна погасителна вноска, съгласно уговорения погасителен план;

7. В обхвата на финансовото обезпечение по т. 8.3 от договора, считано от датата на подписване на анекса се включват всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя, представляващи не по-малко от (...)лв., които следва да бъдат депозирани по сметка, открита и водена на името на кредитополучателя – обезпечител при банката. Сумата по посочената сметка се блокира и кредитополучателят няма право да се разпорежда с нея;

8. Кредитополучателят обезпечавя всички вземания на банката, включително главница, лихви, такси, комисионни и разноски, до пълното и окончателно погасяване, в срок не по-дълъг от (...) календарни дни да осигури учредяването на ипотека в полза на банката върху следния недвижим имот: (...)

9. Вземанията на банката за главницата на кредита, лихвите, таксите, комисионите и разноските, произтичащи от договора за кредит, продължават да бъдат обезпечавани с учредените в полза на банката обезпечения, включително с учредения залог по реда на ЗДФО върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на третите задължени лица – обезпечители, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляр при банката, включително след промените, извършени в тези вземания и/или условията по договора за кредит, както са договорени с анекса. Кредиторът има право да събира всичките си непогасени, изискуеми вземания, основани на договора за кредит, в т.ч. и след промените по тях, направени с поредни анекси, чрез реализация на съответните обезпечения, по силата на постигнатото съгласие за целта с факта на сключване на този анекс;

10. Кредитополучателят се задължава незабавно след получаване на компенсация във връзка (...), да осигури сумите да се насочват по банкова сметка на кредитополучателя при банката и да се използват за незабавно, предсрочно пропорционално погасяване по кредитите, сключени между банката кредитополучателя по договора, както и по Договор № (...) от (...)г., за което кредитополучателя дава своето неотменимо съгласие за директен дебит съгласно условията на Наредба № 3 на Българската народна банка от 18 април 2018 г. за условията и реда за откриване на платежни сметки, за изпълнение на платежни операции и за използване на платежни инструменти.

II. Проект на Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД

1. Непогасен остатък от главницата по Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД – (...) лв.;

2. Погасяване – кредитът се погасява на (...)

3. Краен срок за издължаване на главницата – (...) г.;

4. Кредитополучателят се задължава да (...) както и да използва тези приходи за незабавно, предсрочно, пропорционално погасяване на кредитите, сключени между банката като кредитор и кредитополучателя по договора, както и по договор за Договор № (...) от (...) г., за което кредитополучателя дава своето неотменимо съгласие за директен дебит съгласно условията на Наредба № 3 на Българската народна банка от 18 април 2018 г. за условията и реда за откриване на платежни сметки, за изпълнение на платежни операции и за използване на платежни инструменти. Получените суми от (...), с които следва да се погасява предсрочно кредита по този договор, се отнасят в погашение на този кредит от първа към последна погасителна вноска, съгласно уговорения погасителен план;

5. В обхвата на финансовото обезпечение по т. 8.3 от договора, считано от датата на подписване на анекса се включват (...). Сумата по посочената сметка се блокира и кредитополучателят няма право да се разпорежда с нея;

6. Кредитополучателят обезпечава всички вземания на банката, включително главница, лихви, такси, комисионни и разноски, до пълното и окончателно погасяване, в срок не по-дълъг от (...) календарни дни да осигури учредяването на ипотека в полза на банката върху следния недвижим имот: (...)

7. Вземанията на банката за главницата на кредита, лихвите, таксите, комисионите и разноските, произтичащи от договора за кредит, продължават да бъдат обезпечавани с учредените в полза на банката обезпечения, включително с учредения залог по реда на ЗДФО върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на третите задължени лица – обезпечители, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляр при банката, включително след промените, извършени в тези вземания и/или условията по договора за кредит, както са договорени с анекса. Кредиторът има право да събира всичките си непогасени, изискуеми вземания, основани на договора за кредит, в т.ч. и след промените по тях, направени с поредни анекси, чрез реализация на съответните обезпечения, по силата на постигнатото съгласие за целта с факта на сключване на този анекс;

8. Кредитополучателят се задължава незабавно след получаване на компенсация във връзка с (...), да осигури сумите да се насочват по банкова сметка на кредитополучателя при банката и да се използват за незабавно, предсрочно пропорционално погасяване по кредитите, сключени между банката кредитополучателя по договора, както и по Договор № (...) от (...) г., за което кредитополучателя дава своето неотменимо съгласие за директен дебит съгласно условията на Наредба № 3 на БНБ от 18 април 2018 г. за условията и реда за откриване на платежни сметки, за изпълнение на платежни операции и за използване на платежни инструменти.

По отношение на недвижимия имот, върху който ще бъде учредена договорна ипотека като допълнително обезпечение по Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства и Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, „Овергаз Инк.“ АД отбелязва, че не е собственост на дружеството и не съставлява имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В допълнение заявителят посочва, че сградата е собственост на (...) – дружество от групата „Овергаз“, като основното ѝ предназначение е за културно-административни цели и по-голямата част от помещенията се отдават под наем. Предвид това, учредяването на обезпечение в полза на (...) чрез учредяване на ипотека върху поземлен имот (...) не попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, поради което не подлежи на разрешаване от КЕВР.

Заявителят е представил подробна обосновка за оставащата част за погасяване по действащите договори за кредит и с посочен краен срок на погасяването им (таблица № 1). (...)

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

С Решение № 399 от 06.07.2022 г. КЕВР е разрешила на „Овергаз Инк.“ АД да сключи с (...) сделки, сред които и: Договор за стандартен кредит за оборотни средства в размер до (...) лв. и Договор за стандартен кредит за оборотни средства в размер до (...) лв. В тази връзка, „Овергаз Инк.“ АД е сключило с (...) Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства в размер до (...) лв. и Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства в размер до (...) лв. Поисканите за разрешаване от КЕВР сделки, а именно: Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства и Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства изменят условията на разрешените с Решение № 399 от 06.07.2022 г. на КЕВР сделки, поради което попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ. Следователно, сделката подлежи на разрешаване от КЕВР при условията и по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2021 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци. Резултатите от този анализ са, както следва:

„Овергаз Инк.“ АД отчита печалба в размер на 3247 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 282 750 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи са 279 443 хил. лв. за 2022 г. Общата сума на активите на дружеството за 2022 г. е 161 013 хил. лв. Нетекущите активи за 2022 г. са 47 678 хил. лв. Текущите активи са 113 335 хил. лв. за 2022 г. Основният капитал е в размер на 50 000 хил. лв. Собственият капитал за 2022 г. е в размер на 22 831 хил. лв. Нетекущите пасиви са 6795 хил. лв. за 2022 г. Текущите пасиви за 2022 г. са в размер на 131 387 хил. лв.

От представените парични потоци за 2022 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности. Паричните постъпления са от клиенти и други дебитори, от депозити на свързани предприятия, получени дивиденди, постъпления от обратно изкупени дялове в асоциирани предприятия и от получени заеми. Плащания са извършвани към доставчици и други кредитори, трудови възнаграждения и осигуровки, за покупка на дълготрайни активи, за обратно изкупуване на акции, по заеми и лихви.

Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са както следва: *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи)* е със стойност (...) през 2022 г., което означава, че (...)

. *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е (...) за 2022 г., което означава, че дружеството може да не е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви))*, който показва степента на зависимост от ползване на привлечени средства, е (...) през 2022 г., което показва, че (...)

„Овергаз Инк.“ АД е приложило прогнозен финансов план за периода м. април – м. юни 2023 г. За второ тримесечие на 2023 г., общият размер на прогнозираните приходи е (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв. Очакваните приходи по месеци са следните: м. април 2023 г. са (...) хил. лв., като от продажба на природен газ в размер на (...) хил. лв., м. май 2023 г. са (...) хил. лв., като от продажба на природен газ са (...) хил. лв. и за м. юни 2023 г. са (...) хил. лв., като от продажба на природен газ са (...) хил. лв. Общият размер на прогнозираните разходи в т. ч. и финансовите разходи за периода е в размер на (...) хил. лв. Очакваните разходи за

дейността по месеци са следните: м. април 2023 г. са (...) хил. лв., за м. май 2023 г. са (...) хил. лв., и за м. юни 2023 г. са (...) хил. лв. Дружеството прогнозира следните финансови резултати: м. април 2023 г. (...) хил. лв., за м. май 2023 г. са (...) хил. лв., и за м. юни 2023 г. са (...) хил. лв.

„Овергаз Инк.“ АД е представило прогнозни парични потоци, посочени по месеци в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	м. април 2023 г. (хил. лв.)	м. май 2023 г. (хил. лв.)	м. юни 2023 г. (хил. лв.)	Общо за II тримесечие 2023 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че при така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Овергаз Инк.“ АД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по главниците по договорите за стандартен кредит за оборотни средства след сключването на Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства и Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че сделките няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Дружеството е поискало издаването на разрешение за сключване на Анекс № (...) към Договор от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД, както и на Анекс № (...) към Договор от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, отново сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД. Анексите към договорите предвиждат промяна на обезпеченията, както и удължаване на крайния срок за погасяване на кредитите от (...) г. на (...) г. Проектът на Анекс № (...) предвижда и промяна на надбавката към лихвения процент, който определя годишния лихвен процент за дълга от (...) % на (...) %.

„Овергаз Инк.“ АД е обосновало сключването на поисканите за разрешаване сделки, като е посочило, че през 2022 г. дружеството е сключило с (...) договори за стандартен кредит за оборотни средства, с цел (...). Дружеството посочва, че цената на закупения природен газ, който е нагнетен в ПГХ „Чирен“ е спаднала почти два пъти. Посочва се, че е налице забава на въвеждането на механизма за компенсиране на лицата, съхранили природен газ в ПГХ „Чирен“.

Заявителят е представил проекти на анекси към договори, както следва:

- Проект на Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за

оборотни средства, сключен между (...) (кредитор) и „Овергаз Инк.“ АД (кредитополучател, залогодател). По този Анекс е посочено, че непогасеният остатък от главницата по Договор от (...) г. е в размер на (...) лв.

- Проект на Анекс № (...) към Договор от (...) г. Посочено е, че непогасеният остатък от главницата по Договор от (...) г. е в размер на (...) лв.

В доклада подробно са посочени параметрите на исканите за разрешаване Анекс № (...) и Анекс № (...). В заявлението е посочен и недвижим имот, върху който ще бъде учредена дългова ипотека като допълнително обезпечение по двата договора. Отбелязано е, че този имот не е собственост на дружеството и не съставлява имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Този имот е собственост на (...) – дружество от групата „Овергаз“.

В доклада е представена подробна информация относно оставащата част на задълженията по всички кредити, сключени от „Овергаз Инк.“ АД. С решение от 06.07.2022 г. КЕВР е разрешила на „Овергаз Инк.“ АД да сключи с (...) посочените два договора от (...) г. за стандартни кредити за оборотни средства, по които в настоящото производство се иска разрешаване на анекси към тях. Поисканите анекси изменят условията на разрешените от Комисията договори, поради което попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ. КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2021 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци.

Извършеният анализ е подробно описан в доклада. От него се установява, че сделките няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и застрашаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

В доклада е посочена и информацията, която не следва да бъде разгласявана, съдържаща се в подаденото заявление от „Овергаз Инк.“ АД. Дружеството посочва за заличаване следната информация: данни и информация за трети юридически лица, както и информация, договорености и споразумения между търговски дружества. Дружеството е посочило, че разгласяването на тази информация би могло да доведе до неправомерно облагодетелстване на неговите конкуренти, както и до финансови вреди за „Овергаз Инк.“ АД. Искането за заличаване на тази информация е основателно. При публикуването на протокола от закрито заседание на КЕВР, на което ще се разглежда изготвения доклад, информацията, която представлява търговска тайна следва да бъде заличена съгласно решението на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Овергаз Инк.“ АД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Овергаз Инк.“ АД да сключи:

1. Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен с (...), съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г.;

2. Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен с (...), съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г.

А. Йорданов каза, че иска да допълни аргументацията с едно обобщение. „Овергаз Инк.“ АД е дружество, което не осъществява дейност при регулирани цени, нито осъществява дейност от обществен интерес по смисъла на закона. В този смисъл, освен финансовия анализ, евентуалната невъзможност да не се изпълняват лицензионните задължения не би довела до нарушаване сигурността на снабдяването, тъй като търговията с природен газ е конкурентен пазар, на който има и други доставчици, които биха могли да покрият прекъсвания на доставките от страна на дружеството към негови клиенти. А. Йорданов поясни, че е искал да направи това обобщение, за да е по-ясно и на по-широката публика, която евентуално ще чете мотивите на доклада. Ясно е, че безспорно финансовото състояние на дружеството няма да се влоши, защото параметрите не се изменят съществено. Ясно е, че дори и да се влоши това няма да доведе до застрашаване сигурността на снабдяването и съответно до увреждане интересите на крайните клиенти.

И. Иванов каза, че в рамките на два месеца (заявлението е подадено на 7-ми април) Комисията ще излезе с решение. Крайният срок за погасяване на двата договора е края на м. юни, т.е. има време да се сключат допълнителните анекси, за които дружеството иска разрешение от КЕВР.

А. Йорданов каза, че иска да отбележи, че в мотивната част, предложена от заявителя в това искане за разрешение, е видна една не съвсем правилна бизнес преценка, която се отнася до закупуване на количества природен газ и нагнетяването им в ПГХ „Чирен“, която с последващите действия така или иначе ще се компенсира. Никой не е виновен, че цената на природния газ, слава Богу, се е нормализирала.

И. Иванов каза, че са останали едни невзети количества и от „Булгаргаз“ ЕАД, „Овергаз“ и от други търговци, с плахата надежда цените да се вдигнат до предишните нива.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 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-719 от 12.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г. от „Овергаз Инк.“ АД, с искане за издаване за издаване на

разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

II. Разрешава на „Овергаз Инк.“ АД да сключи:

1. Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен с (...), съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г.;

2. Анекс № (...) към Договор № (...) от (...) г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен с (...), съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-693 от 30.05.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“**, както и събраните данни от проведеното на 08.06.2023 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-1159 от 22.12.2022 г., подадено от „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-8 от 05.01.2023 г. на председателя на КЕВР, изменена със Заповед № З-Е-157 от 10.05.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г., писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 13.04.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 28.04.2023 г.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са наличните технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-693 от 30.05.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 178 от 02.06.2023 г. по т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.06.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Същият не е направил 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:

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ дейността „търговия с електрическа енергия“ подлежи на лицензиране по 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ.

От служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206767120, със седалище и адрес на управление: гр. София-1220, район Надежда, бул. „Рожен“ № 20 „3“ (буква 3).

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и енергоносители, изграждане и експлоатация на съоръжения за производство и складиране на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, създаване, разработване, реализиране и управление на софтуер и смарт грид системи в страната и чужбина, финансиране, информационно проучване, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, всяка от които дейности ще се извършва след получаване на съответните и необходими лицензия, разрешително и/или регистрация, както и всяка друга дейност и услуги, които не са забранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с ЕИК 101016040. Едноличен собственик на капитала на „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД е Димитър Тодоров Илиев, гражданин на Р България.

Съвет на директорите на дружеството - заявител е в състав, както следва: „БЛУ ХИЛ РЕЗИДЪНС“ ЕАД, с ЕИК 204914785 и едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев; „НЕКСТЪН ПРОПЪРТИС“ ЕАД, с ЕИК 175401378 и едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев и „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с ЕИК 101016040 и с едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев.

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД се представлява от „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с представляващ юридическото лице – Димитър Тодоров Илиев.

Предвид горното, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 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, 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. В тази връзка, от се установява, че едноличен собственик на капитала на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД – дружество, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД е Димитър Тодоров Илиев – български гражданин. Поради това, може да се направи извод, че по отношение на заявителя не е приложима 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от лице, представляващо юридическото лице: Димитър Тодоров Илиев се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че на заявителя не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени

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 на лицензията

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован от дружеството с притежаването на необходимите правни, технически и икономически възможности да стартира успешно лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. Фирмената политика е свързана със прилагане на високи стандарти по отношение на организацията, развитието и управлението на иновативни бизнес решения. Заявеният десет годишен срок на лицензията е в съответствие с заложените бизнес цели за успешно развитие на дружеството и да се утвърди на пазара на електроенергия като надежден доставчик на енергийни услуги, както и да възстанови първоначалната инвестиция.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис, находящ се в гр. София, ул. „Илиенско шосе“ № 3, съгласно договор за наем на недвижим имот с дружеството „Некстън Пропъртис“ ЕАД.

За стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството уверява, че е сключило договор за доставка на следното техническо оборудване и софтуерно осигуряване:

- 3 бр. Компютърни конфигурации – Lenovo V330-15IKB, Intel Core i7-8550U (1.8 GHz up to 4.0 GHz, 8MB), 4GB+4GB DDR4 2400MHz, 1TB 5400 rpm, 15.6" FHD (1980x1080), AG, AMD Radeon 530/2GB, DVD Burner, WLAN Ac, BT, Cam, FPR, 2 cell,

DOS, Apacer 16GB Notebook Memory - DDR4 SODIMM 2400MHz, ADATA GAMMIX S5 1TB M2 PCIE;

- 3 бр. Монитори - Lenovo ThinkVision T24i, 23.8", 6 ms, 250 cd/m2, 1000:1, 1920x1080, Tilt, Swivel, Pivot, Height Adjust Stand, HDMI, DP, VGA;

- 3 бр. Клавиатури и мишки – Dell KB216 Wired Multimedia Keyboard, WM 326 Wireless Mouse;

- 1 бр. Мултифункционално устройство – Lexmark CS417dn, A4 Colour Laser Printer;

- 3 бр. Лицензи за Операционна система – Microsoft Windows Pro 10 64Bit;

- 3 бр. Лицензи за Microsoft Office 365 Business Premium – Outlook, Word, Excel, PowerPoint, OneNote.

Заявителят планира да интегрира и да започне да използва специализирано ERP решение за търговец на електрическа енергия, както и софтуерен продукт за краткосрочно прогнозиране на електропроизводство от ВЕИ производители. Софтуерът за търговец ще предоставя възможност за автоматизирано изготвяне на търговския баланс на дружеството, почасови прогнозни графици за целите на MMS системата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за търговия на борсовия пазар, модул за връзка с Агенция „Митници“, модул за регистриране и управление на договори, фактуриране и други справки и функционалности. „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД предвижда и придобиване на допълнително компютърно и техническо оборудване с цел обезпечаване ефективната дейност на дружеството.

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-3698#1 от 15.04.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД 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 „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД.

Дружеството уверява, че ръководният му персонал включва експерти с дългогодишен ръководен и оперативен опит в различни компании, част от които и в сектор „Енергетика“ в страната и чужбина. „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД предвижда да разполага с три оперативни отдела пряко ръководени от Оперативен и Търговски директор, под прекия надзор на Изпълнителния директор и Финансовия директор.

Видно от представените документи дружеството се управлява от Изпълнителен директор и има следната организационната структура:

- Отдел „Търговия“ - планиране на покупките и продажбите на електрическа енергия от дружеството спрямо нуждите на клиентите, реализиране на покупки и/или продажби на електрическа енергия на платформите на борсов пазар и/или от други

контрагенти; изготвяне на оферти към потенциални нови клиенти; ценообразуване на предлаганите от дружеството стоки и услуги; анализ на цените на електрическа енергия на местния и регионални пазари; комуникация с операторите на борсови пазари за търговия с електрическа енергия; регулярна комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството; изготвяне на необходимите документи и осъществяване на процеса по регистрация на нови клиенти; изготвяне на доклади, справки, анализи свързани с търговската дейност на дружеството; регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията;

- Отдел „Балансиращ пазар” - изготвяне на индивидуални почасови графици за членовете на стандартната и комбинираната балансиращи групи; осъществяване на комуникация с оператора на балансиращия пазар (ЕСО ЕАД) и съответните електроразпределителни дружества (ЕРП); изготвяне на ежемесечен сетълмент и справки за отчетените разходи в стандартната и комбинираната балансиращи групи; осъществяване на комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството; регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията;

- Отдел „Проучване и развитие на пазари” - задълбочено проучване и изследване на спот и деривативни пазари на електрическа енергия в страната и региона и предлаганите пазарни продукти; текущ преглед и анализ на националната и европейската нормативни уредби в сектор „Енергетика“, включително, но не само, законодателни и регулаторни изисквания и насоки за функциониране и развитие на енергийните пазари; изследване и анализ на интегрирането на българския електроенергиен пазар в единния европейски пазар; проучване и идентифициране на пазарни възможности за разширяване дейността на дружеството; обработка и поддържане на база данни и документи свързани с разрешителни режими, участие в тръжни процедури, лицензиране и т.н.

Подготовката и обучението на служителите, включително новопостъпили служители, ще се провеждат, освен вътрешнофирмено – от компетентни служители в компанията, така и на база добри практики и споделян опит с експерти в сферата на търговията с електрическа енергия, участие в специализирани обучителни курсове за търговия с електроенергия и различни квалификационни програми.

Заявителят планира наемането на квалифицирани служители да се осъществява поетапно с увеличение портфолиото от клиенти, респективно обема на работа на компанията. За управление на оперативните дейности, свързани с лицензионната дейност – „търговия с електрическа енергия“, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД ще използва професионалния опит на своите служители свързан с изграждането и управлението на фотоволтаични централи на територията на страната, както и при изпълнението на иновативни проекти за изграждане на електрически зарядни станции в страната и чужбина. Тези служители са част от наличния екип на дружеството „НЕКСТЪН ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, чиято основна дейност е свързана със строителство и експлоатация на фотоволтаични паркове, изпълнение на иновативни проекти, част от които е изграждане и експлоатация на електрически зарядни станции в страната и чужбина.

Като доказателство за образованието, квалификацията, професионалния опит, умения и компетенции на изпълнителния директор, финансовия директор и търговския директор са представени копия на дипломи за завършено образование.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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):

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на електрическа енергия за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В представените от дружеството прогнозни данни са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като същите нарастват от 14 300 MWh през 2023 г. до 137 620 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	227,24	251,57	278,32	293,04	308,49
Средна продажна цена	лв./MWh	243,24	267,57	294,32	309,04	324,49
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	14 300	57 200	78 640	98 300	137 620

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 82 хил. лв., като достига до 703 хил. лв. през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	3 478	15 305	23 146	30 379	44 656
Разходи	3 396	15 006	22 734	29 887	43 953
Оперативна печалба	82	299	412	492	703

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с № ИД-28495-2022/08.12.2022 г. от „ОББ“ АД, според което „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 07.12.2022 г. е 150 600 (сто и петдесет хиляди и шестстотин лева) лева. Сумата по специалната сметка 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. 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 параметри и представените в пазарния анализ данни, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Проект на 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, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ.

Проект на договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12 от НЛДЕ, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило проект на договор за участие в комбинирана балансираща група, с който се уреждат условията и реда за включване, участие и изключване на участник в комбинираната балансираща група с координатор „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД и основните принципи за изчисление на индивидуалните небаланси и разпределяне на груповия ефект на групата между отделните членове в групата и координатора.

Проект общи принципи за разпределение на небаланси в стандартна и/или комбинирана балансираща група

Представени са общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, Правилата 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.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г., представляваща информация, защитена по закон

С писмо с вх. Е-ЗЛР-Л-1159 от 28.04.2023 г. „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило декларация от изпълнителният директор на дружеството – Димитър Тодоров Илиев, в която е посочено, че информацията, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. не съставлява търговска тайна, съгласно чл. 18 от ЗЕ.

С оглед горното, не следва да бъде заличавана информация при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г.

Изказвания по т.б.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-693 от 30.05.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 178 от 02.06.2023 г. по т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.06.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Издава на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: гр. София, ПК 1220, район Надежда, бул. „Рожен“ № 20, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Иванов каза, че това е рутинна процедура и иска само да отбележи това, което е докладвано и от М. Трифонов: по време на откритото заседание представителят на заявителя не е направил никакви възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в доклада.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 206767120, със седалище и адрес на управление: гр. София, ПК 1220, район Надежда, бул. „Рожен“ № 20 „З“ (буква „З“), лицензия № Л-688-15 от 15.06.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-724 от 12.06.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-153 от 03.05.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 12.05.2023 г.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ

следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

I. От представеното удостоверение за актуално състояние и от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, се установява, че правноорганизационната форма на „Спектро Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207137758, със седалище и адрес на управление: гр. София 1387, област София, община Столична, район р-н Връбница, ж.к. Обеля, ул. „14- та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23.

„Спектро Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия (вътрешна и външна) със стоки и оборудване, търговско представителство и посредничество, комисионна, спедиционна, складова, лизингова, хотелиерска, туристическа, преводна, рекламна и информационна дейност, сделки с обекти на интелектуална собственост, придобиване на дялово участие в други дружества, внос, износ, реекспорт, покупко-продажба и други търговски операции с химически продукти, въглища, нефт, нефтопродукти, природен газ, електрическа енергия и други енергоносители и горива, след получаване на съответни разрешителни, както и всякаква друга дейност, незабранена от закона.

„Спектро Енерджи“ ЕООД се представлява от управителя Людмил Венциславов Йоцов. Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Людмил Венциславов Йоцов.

Предвид гореизложеното, „Спектро Енерджи“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 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, 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. Едноличен собственик на капитала на „Спектро Енерджи“ ЕООД е Людмил Венциславов Йоцов, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Спектро 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.

Въз основа на представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларация от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация, представена на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

II. 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 доказателства, че енергийният обект, чрез който заявителят ще осъществява лицензионната дейност, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

III. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Спектро Енерджи“ ЕООД е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован от дружеството с оглед възможността за реализиране на краткосрочните и дългосрочни планове за бизнес развитие в България и позиционирането на дружеството на електроенергийния пазар. Заявителят има изготвен бизнес план, който предвижда стабилен растеж на дейността, респективно на оборотите му, което ще подпомогне ликвидността на пазара.

IV. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

„Спектро Енерджи“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в офис, находящ се в гр. София, квартал Витоша, бул. „Симеоновско шосе“ №78-80, ет. 2, ап. 9, съгласно сключен договор за наем с дружеството „Вавилон България“ ЕАД, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят уверява, че офисът е обособен и пригоден за ползване като офис на дружеството за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.

„Спектро Енерджи“ ЕООД е представило фактури, че притежава следните собствени материални ресурси и информационни и комуникационни средства:

- 1 бр. лаптоп DELL Latitude 9520 s/n 471N7G3;
- 1 бр. лаптоп DELL Latitude 9520 s/n 746G6G3;
- 1 бр. мултифункционално устройство Canon i-SENSYS MF752Cdw printer/scanner/copier;
- 2 бр. безжична мишка Microsoft Mobile 3600, Bluetooth;
- 2 бр. клавиатури Keypad Microsoft Number Pad;
- Операционна система Windows 10 Pro;
- 2 бр. лиценз за Програмен продукт Microsoft Office Home and Business 2021 Bulgarian Euro Zone Medialess;
- E-mail услуги чрез Microsoft Office;
- Антивирусна защита – Microsoft Windows Defender и др.

Дружеството е сключило договор за покупко-продажба на Google Workspace Business Starter, както и за доставка на интернет и предоставяне на комуникационни услуги с оператор „А1 България“ ЕАД, като копия на договорите са представени към заявлението.

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-13140#1 от 15.12.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Спектро Енерджи“ ЕООД 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 „Спектро Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Спектро Енерджи“ ЕООД.

Видно от представените документи дружеството се ръководи от управител и има следната организационната структура:

- Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – планиране продажби, проучване на пазара, бизнес анализиране, основаване и поддържане на бизнес отношения с потребителите, клиентско обслужване и техническа поддръжка, администрация и контрол върху транзакциите, доставките и проектите, анализ и обобщение на данните за реализация на продажбите, планиране и участие в енергийната борса, планиране на операциите на организирани пазари и др.;

- Отдел „Оперативни дейности“ – предлага, създава и прилага нови продукти, управлява статистически данни, свързани с количествата електрическа енергия, които се пренасят, разпространяват, доставят и съхраняват, броя на клиенти, комуникация с регулаторните органи и др.;

- Отдел „Управление на риска“ – ежедневен преглед на конкурентите и тяхното позициониране на пазара с оглед извършване на анализ на ежедневните промени и оценка на поведението на участниците, което да подпомогне планирането и прогнозирането на изменението на цените; изготвяне на и ревизиране на документация и съгласуване с посредници и др.;

- Отдел „Финанси и счетоводни услуги“ – координация на дейностите на дружеството на регионално ниво, планиране, мениджмънт и контрол на проекти, подготовка и разпределение на бюджета на дружеството, контрол над финансовите дела на дружеството, издаване и управление на фактурите за покупки и продажби на електрическа енергия и др.

Заявителят е сключил договор за счетоводно обслужване с „ЗС Консулт“ ЕООД.

Като доказателство за образованието, квалификацията, професионалния опит, умения и компетенции на управителя и на търговския директор са представени автобиографии и копия на диплома за завършено образование. Към заявлението е представена и справка Национална агенция за приходите, от която е видно назначаването на служител на длъжността „търговски директор“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Спектро Енерджи“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

V. Икономически аспекти

Относно наличие на 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):

„Спектро енерджи“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети.

В прогнозния бизнес план, представен от дружеството са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 8 760 MWh през 2023 г. до 87 600 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода, са определени на базата на сравнителен анализ на борсите в Унгария, Румъния, Гърция и Турция към момента на изготвяне на бизнес плана, като не са включени таксите за достъп и пренос през преносните и разпределителните мрежи, такса за задължения и акциз и са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	196	195	194	191	185
Средна продажна цена	лева/MWh	198	196	198	195	187
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 760	17 560	43 800	61 320	87 600

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е, че се очаква да нараснат от 1 734 480 лв. през 2023 г. на 16 381 200 лв. през 2027г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	1 734	3 450	8 672	11 926	16 381
Разходи	1 717	3 424	8 497	11 712	16 296
Оперативна печалба	17	26	175	214	85

Дружеството е представило удостоверение от банка ДСК ЕАД – Регионален център София Запад - Благоевград, според което „Спектро енерджи“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 16.12.2022 г. е в размер на 150 000,00 BGN (сто и петдесет хиляди лева). Сумата по специалната сметка 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. 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, „Спектро енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

VI. 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, „Спектро Енерджи“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи

принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

VII. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Спектро Енерджи“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата 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.

VIII. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 12.05.2023 г. „Спектро Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл.3 от Закона за защита на търговската тайна и на §2, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил, че е представил бизнес план със заличена информация, която счита за търговска тайна, тъй като тя съдържа: прогнози за пазарите на електрическа енергия и параметри, по които дружеството ще сключва сделки, данни, представляващи банкова тайна, финансови и лични данни. Заявителят посочва, че счита за търговска тайна и съдържащата се информация в документи за наличие на финансов ресурс за осъществяване на дейността. За търговска тайна „Спектро Енерджи“ ЕООД е посочило и съдържащата се в документите по преписката информация относно техническото оборудване, тъй като параметрите на оборудването, представляват елементи на информационна сигурност. Информацията относно партньорите на „Спектро Енерджи“ ЕООД е посочена от заявителя като търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните. Представените автобиографии, дипломи на служителите, трудови и граждански договори, включително справки от Националната агенция по приходите, съдържат лични данни, които се явяват също защитена от закона информация.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Спектро Енерджи“ ЕООД информация, представляваща защитена по закон такава, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Спектро Енерджи“ ЕООД. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението, е установено, че те отговарят на ЗЕ и на НЛДЕ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. „Спектро Енерджи“ ЕООД се представлява от управителя Людмил Венциславов Йоцов. Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 лв. и е изцяло внесен. Единоличен собственик на капитала е Людмил Венциславов Йоцов. Дружеството е представило и мотиви за заличаване на съответната информация, която се счита за защитена по закон и се приема от работната група. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за

енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Спектро Енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Иванов каза, че управител на дружеството е бившият шеф на „Булгаргаз“, който явно си е разширил хоризонта и с търговия на електрическа енергия. Това не е лошо, ако се спазват законите и правилата в държавата. И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 22.06.2023 г. от 10:15 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-724 от 12.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 22.06.2023 г. от 10:15 ч. за разглеждане на доклада по т. 1.
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Спектро Енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие.
4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.
5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от

които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-725 от 12.06.2023 г. относно **проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.**

С Решение № 140 на Министерския съвет на Република България от 17 март 2014 г. е приета Стратегия за развитие на държавната администрация 2014-2020 г. В тази стратегия са дефинирани четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона; партньорско управление с гражданите и бизнеса; открито и отговорно управление; професионално и експертно управление.

Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 1033 на Министерския съвет от 2015 г., изменена и допълнена с Решение № 983 на Министерския съвет от 2016 г. и Решение № 204 на Министерския съвет от 2018 г., съдържа конкретните мерки и срокове за реализацията им, необходимите финансови ресурси, източниците на финансиране, очакваните резултати, индикаторите за изпълнение и отговорните институции. Тази Пътна карта е основен инструмент за планиране на мерките и дейностите, чийто източник на финансиране е Оперативна програма „Добро управление“ (ОПДУ). В Стратегическа цел № 1 от Пътната карта „Ефективно управление и върховенство на закона“, по т. 1.6 е заложена специфична цел: Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи. В тази цел, за КЕВР като национален регулаторен орган е предвидена отделна мярка и съответно дейност за нейното изпълнение – „Развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“, с водеща отговорна институция КЕВР.

Мярката цели като резултат подобряване на аналитичния и технически капацитет на регулатора и подобряване регулирането на цените и на ефективността на електроенергийния пазар, в частност ефективността на електроенергийните мрежови предприятия и качеството на мрежовите услуги. Като показатели за изпълнение могат да се посочат изготвени сравнителни показатели (бенчмаркинг) за оценка на разходите на мрежовите предприятия; изготвен механизъм за обвързване на регулираните приходи на мрежовите предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите; обучение съгласно изготвена и одобрена програма и изготвени предложения за нормативни промени.

За осъществяване на горните цели и постигане на очакваните резултати по ОПДУ, се реализира проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ (проекта) с бенефициент Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и изпълнител Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), по силата на Административен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG05SFOP001-2.012-0001-C01 от 26.03.2019 г. В тази връзка, в изпълнение на Меморандума за разбирателство между Правителството на Република България и ЕБВР относно подкрепа за изпълнение на проекти, финансирани чрез Европейските структурни и инвестиционни фондове за периода 2014-2020 г. и взетото Решение по Протокол № 4 от заседание, проведено на 23 януари 2019 г. на Министерския съвет, на 30 януари 2019 г. между КЕВР и ЕБВР е подписано Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор (Споразумението), със срок на действие до 31.12.2020 г. В рамките

на Споразумението е предвидено разработването на: проекти на наредба, методики, инструкции и правила свързани с мониторинга на пазара, както и вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР; проекти на правила за водене на единна регулаторна отчетност за електроразпределителните оператори; методика за оценка стойността на капиталовите и оперативните разходи на електроразпределителните предприятия; методика за обвързване на регулираните приходи на електроразпределителните предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите. Предвидено е развитие на капацитета на КЕВР във връзка с изпълнение на правомощията ѝ по прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, свързани с провеждане на проверки, изземване на електронни доказателства и снемане на устни обяснения и налагане на наказания, уреждане на спорове и начини за обжалване от страна на дружествата и други процедурни и правни въпроси с оглед на тяхната ефективност, прозрачност и предсказуемост.

Ратифицираното от Народното събрание Споразумение е обнародвано в „Държавен вестник“, бр. 62 от 2019 г. и е влязло в сила на 11.10.2019 г., като от тази дата е започнало реалното изпълнението на предвидените в него дейности. В тази връзка, с оглед успешното завършване на всички дейности от страна на ЕБВР съгласно договореното в Споразумението, е предвидено неговото действие да бъде продължено до 30.06.2021 г. По този начин ще се постигне реализирането на целите и приоритетите, заложи в Стратегията за развитие на държавната администрация 2014-2020 г.

Предвид горното, КЕВР е изпратила до Министерски съвет на Република България проект на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор и съпътстващите го документи. В тази връзка, с проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда упълномощаване на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да води преговорите и да подпише Споразумението за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие в съответствие с чл. 8, ал. 1 и чл. 9, ал. 2 от Закона за международните договори. Предвид факта, че Споразумението за изменение на Споразумението за предоставяне на подкрепа за проекти между КЕВР и ЕБВР като международен договор подлежи на ратифициране съгласно Конституцията на Република България, в проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда подписването на Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Със свое Решение № 65 от 22 януари 2021 година, Министерски съвет на Република България е одобрил проекта на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие като основа за водене на преговори и е упълномощил председателя на КЕВР да проведе преговори и да подпише Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е сключено на 11.02.2021 г.

За осигуряване на непрекъснатост в изпълнението на планираните дейности по Споразумението, както и тяхното окончателно приключване, в Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари

2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е предвидено същото да се прилага временно от 01.01.2021 г. до влизането му в сила след изпълнението на вътрешноправните процедури по ратификация.

С оглед гореизложеното КЕВР с решение по Протокол № 47 от 01.03.2021 г., по т. 1 е приела проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение №1 от 11 февруари 2021 г. към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г., сключено между КЕВР и ЕБВР, както и съпътстващи го документи. С писмо с изх. № Е-02-00-19 от 01.03.2021 г. (вх. № 05.02-1 от 01.03.2021 г. на МС) КЕВР е предоставила на Министерския съвет проекта на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие за инициране на съответна процедура по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, респективно внасяне за приемане от Народното събрание на Р България. В тази връзка, с Решение № 386 на Министерския съвет от 23 април 2021 г. е одобрено Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 2019 г. между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие, сключено на 11 февруари 2021 г., както и е предложено на Народното събрание на основание чл. 85, ал. 1, т. 4, 5 и 7 от Конституцията на Република България да ратифицира със закон Споразумение за изменение № 1. Също така, Министерският съвет е внесъл в Народното събрание проект на Закона за ратифициране на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, който обаче не е приет поради прекратяване на дейността на 45-тото Народно събрание.

С решение по Протокол № 298 от 29.12.2021 г., по т. 1 КЕВР отново е приела горепосочените и с писмо с изх. № О-02-00-22 от 29.12.2021 г. (вх. № 05.02-6 от 29.12.2021 г. на МС) същите са предоставени отново от КЕВР на Министерския съвет, като последният не е финализирайл процедурата по ратификация на Споразумение за изменение № 1, поради краткия период на неговата работа.

С решение по Протокол № 289 от 31.10.2022 г., по т. 1 КЕВР отново е приела същите документи и с писмо с изх. О-03-00-1005 от 31.10.2022 г. (вх. № 05.00-598 от 31.10.2022 г. на МС) Комисията е предоставила проекта на решение на Министерски съвет, но отново ратификацията на Споразумение за изменение № 1 не е финализирана.

С решение по Протокол № 88 от 10.03.2023 г., по т. 1 КЕВР за четвърти път е приела документите и с писмо с изх. О-02-00-7 от 10.03.2023 г. (вх. № 05.00-166 от 10.03.2023 г. на МС) са изпратени на Министерски съвет, но отново процедурата не е финализирана.

Предвид горното следва да бъде изпратен на Министерския съвет на Р България проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи.

Изказания по т.8.:

Докладва Е. Маринова. Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие са сключили на 30.01.2019 г. Споразумение за

предоставяне на подкрепа за проекти. На 11.02.2021 г. е сключено Споразумение за изменение № 1 към това Споразумение, което по силата на решението на Министерския съвет има предварително изпълнение от датата на неговото подписване, но влиза в сила от датата на обнародване на закона за неговото ратифициране. За да може извършената работа и извършените плащания по Споразумението за предоставяне на подкрепа да бъдат верифицирани от ОП „Добро управление“, е необходимо Споразумение за изменение № 1 да влезе в сила, т.е. да бъде приет от Народното събрание закон за неговата ратификация. В тази връзка с подготвен проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране на това споразумение, както и на съпътстващите го документи. Няколкократно Комисията е инициирала Министерския съвет още от м. март 2021 г. за провеждане на съгласувателните процедури и на финализиране на процеса по ратификация, но по обективни причини тази процедура не е довършена до момента. Това налага отново да бъде сезиран новоучредения Министерски съвет. Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;*
- 3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на министър-председателя на Република България.*

А. Йорданов каза, че пожелава този път процедурата да има успех, за да се финализира ратификацията, защото дейността по оперативната програма отдавна е осъществена и разходите са направени. Единственото необходимо е документално приключване. А. Йорданов каза, че се надява при наличието на действащ парламент и редовен кабинет най-накрая тази процедура да бъде финализирана, за да се даде спокойствие и на администрацията на Комисията.

И. Иванов каза, че вече две години и четири месеца (от 01.03.2021 г.) комплектът документи пътува между Комисията и Министерския съвет. Преди това документите са изпращани до заместник-министър председателя, в чийто ресор е било Министерство на енергетиката. Поради липсата на такова разпределение на отговорностите сега, Комисията е задължена да изпрати документите директно на министър-председателя на Р България.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-725 от 12.06.2023 г. относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.
2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до

Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи.

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на министър-председателя на Република България.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-141 от 12.06.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).

2. Приема частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове.

3. Приема проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги.

4. Приема проект на Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет.

5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерски съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-717 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-716 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-718 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.5. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-ДК-719 от 12.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г. от „Овергаз Инк.“ АД, с искане за издаване на разрешение за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

II. Разрешава на „Овергаз Инк.“ АД да сключи:

1. Анекс № 2 към Договор № 00018/730 от 30.06.2022 г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен с „УниКредит Булбанк“ АД, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г.;

2. Анекс № 3 към Договор № 00019/730 от 30.06.2022 г. за стандартен кредит за оборотни средства, сключен с „УниКредит Булбанк“ АД, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.6. както следва:

1. Издава на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 206767120, със седалище и адрес на управление: гр. София, ПК 1220, район Надежда, бул. „Рожен“ № 20 „3“ (буква „3“), лицензия № Л-688-15 от 15.06.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-724 от 12.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 22.06.2023 г. от 10:15 ч. за разглеждане на доклада по т. 1.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Спектро Енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие.

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-725 от 12.06.2023 г. относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи.

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на министър-председателя на Република България.

Приложения:

1. Доклад вх. № В-Дк-141 от 12.06.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).

2. Доклад с вх. № Е-Дк-717 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-716 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-718 от 12.06.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

5. Доклад с вх. № Е-ДК-719 от 12.06.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-464 от 15.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 07.04.2023 г. от „Овергаз Инк.“ АД, с искане за издаване на издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

6. Решение на КЕВР № Л-688 от 15.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-724 от 12.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Доклад с вх. № Е-ДК-725 от 12.06.2023 г. Относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Б. Голубарев

.....

Д. Кочков

.....

П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт