

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ ДПРМ-2
от 20.10.2023 г.****КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 20.10.2023 г., след като разгледа искане с вх. № Е-13-41-45 от 02.05.2023 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с искане за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г., доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г., както и събраните данни от проведено на 28.09.2023 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило искане с вх. № Е-13-41-45 от 02.05.2023 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г. (Десетгодишен план, Плана).

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

Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2023 – 2032 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 294 от 20.09.2023 г., т. 2, на основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ. На 28.09.2023 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023 – 2032 г.“.

В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-03-62-208 от 12.10.2023 г. изпратено от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад ЕАД). В становището си ЕРМ Запад ЕАД предлага в Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 г. – 2032 г. в глава 6 „Развитие на електропреносната мрежа“, т. 6.5 „Предложения от ЕРП, за развитие на електропреносната мрежа по райони“, както и глава 11 „Оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план“ да бъдат включени следните три обекта за Район „София град“:

– присъединяване на нова електрическа подстанция 110kV/20kV/6kV в западния район на бившият комбинат „Кремиковци“, за което е разменена кореспонденция между двете дружества с № ЕСО-4718/07.06.2019 г. В тази връзка електроразпределителното дружество предлага да се разгледа възможността за нейното присъединяване към планираното изграждане на нов двоен ЕП 110kV с проводници АСО 400 между п/ст „Металургична“ и п/ст „Курило“, който ще премине в непосредствена близост до цитираната територия.

– изграждане на нов ВЕЛ 110kV към подстанция „Бенковски“, 110kV/20kV на територията на р-н Сердика, гр. София, с което ще се осигурят заявените нови

присъединявания от 10 MW товар на площадката на бившия железопътен завод и активизираното жилищно строителство в район Нови Искър. От ЕРМ Запад ЕАД посочват, че са подали искане за проучване на условията за присъединяване към ЕСО ЕАД с вх. № ЦУ-ЕСО-5215 от 17.05.2023 г., като настояват това да бъде отразено в настоящия десетгодишен план.

– осигуряване на достъп до електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД в района на п/ст „Казичене“, с цел обезпечаване бързо развиващото се строителство на жилищни и бизнес зони по периферията на югоизточната част на гр. София, като електроразпределителното дружество посочва, че в близките няколко години е необходимо да се присъединят обекти с обща мощност над 10MW към уредба 20kV в близост до п/ст „Казичене“ на ЕРМ Запад ЕАД.

ЕРМ Запад ЕАД посочва, че предложените от дружество обекти на за присъединяване към електропреносната мрежа са в отговор на инвеститорския и потребителския интерес в цитираните райони, като предлага тези обекти да бъдат включени в Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 г. - 2032 г. на ЕСО ЕАД.

С писмо с вх. № Е-13-62-208 от 17.10.2023 г. ЕСО ЕАД е представило становището си по направените предложения на ЕРМ Запад ЕАД за включване на обекти в Десетгодишен план за развитие. В становището си преносният оператор, посочва че в Десетгодишния план приоритетно се описва необходимото развитие на елементите от системно значение. Присъединяването на обектите, отнасящи се до електроразпределителните дружества следва да бъдат решени технически в работен порядък, в съответствие с изискванията на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6) и не е задължително да се включват в плановете за развитие на преносната електрическа мрежа на България.

Конкретно по отношение на захранване на бъдещите потребители в района на бившия комбинат „Кремиковци“ и района на п/ст „Казичене“, ЕСО ЕАД посочва, че между двете дружества има кореспонденция, но към момента няма подадено искане от електроразпределителното дружество за проучване на условията за присъединяване към електропреносната мрежа. Поради тази причина, тези обекти не са включени в настоящия десет годишен план за развитие на преносната мрежа на ЕСО ЕАД.

В отговор искането на ЕРМ Запад, за възстановяване захранването на п/ст Орландовци (Бенковски) от мрежа 110 kV, ЕСО ЕАД е определило в свое становище техническите условия за присъединяване и има съответен писмен отговор от електроразпределителното дружество, като е необходимо провеждане на работни срещи, за обсъждане на следващите стъпки.

В допълнение към горното ЕСО ЕАД отбелязва, че в плановете за развитие на електропреносната мрежа на България следва да бъдат включени всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултациите, които ЕСО ЕАД провежда при изготвянето им. Преносният оператор изразява готовност да обсъди с всички заинтересовани страни и включи в следващия десет годишен план всички необходими инвестиции, при условие, че те бъдат инициирани от заинтересованите страни при условията и реда на Наредба № 6.

Предвид горното, по отношение на предложението на ЕРМ Запад ЕАД, КЕВР счита, че същото следва да се отправи и разгледа в процедурата по разработване и приемане на Десетгодишен план ЕСО ЕАД за периода 2024 г. – 2033 г., както и да бъде консултирано с всички заинтересовани страни.

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

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на

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

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

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

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-285 от 11.09.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-45 от 21.08.2023 г. ЕСО ЕАД е представил в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. съгласно Решение № ДПРМ-1 от 17.11.2022 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2022 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2022 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2023-2032 г.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 20 от 24.04.2023 г., по т. 15. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2023-2032 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 23.03.2023 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=4515>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите е постъпило становище по Десетгодишния план от Българска ветроенергийна асоциация.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2023-2032 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2,

изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносни системи (ENTSO-E) и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

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

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2032 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощностни и електроенергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV, 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2032 г., така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2023-2032 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД посочва, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутно електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутно електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутният вътрешен продукт). В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от

последните години, който показва, че електропотреблението варира в най-тесните граници между минималната прогноза от 2020 г. и минималната прогноза от 2022 г., а максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектния ѝ тренд.

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

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

Този сценарий за брутно електропотребление без помпи е с около 2200 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2023 година, което предполага ръст от 6,7% спрямо приведеното потребление за 2022 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад. Въпреки това, съгласно насоките на ENSTO-G и ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като референтен при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутно електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015-2025 г. Заложено е забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2032 година се очаква брутно потребление да достигне 41 200 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2032 година брутно електропотребление достига 38 800 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2032 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. При липса на промяна в информацията, предоставена за предходния десетгодишен план отговори не са изисквани, респективно не са получавани.

Поради разлика между инвестиционните намерения на дружествата и заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“, в настоящия план освен референтен сценарий са разгледани и допълнителни алтернативни сценарии, отразяващи сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и плана.

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

Вид ВЕИ	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Общо за периода до 2032 г.
ВяЕЦ, MW	189	122	12	12	12	12	12	12	12	12	407
ФЕЦ, MWp	1670	2260	3374	966	1425	458	377	392	377	377	11676
ВЕЦ, MW	34	0	2	0	0	0	0	0	0	0	36
БиоЕЦ, MWе	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	18
Общо	1893	2383	3390	980	1438	472	391	406	391	391	12137

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, към края на 2022 г., в MW.

ВЕЦ (без помпи)	2349
Вятърни ЕЦ	705
Фотоволтаични ЕЦ	1726
Биомаса и биогаз	77

За периода 2023-2032 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 13 451 MW нови мощности, 12 135 MW от които са ВЕИ.

Ако към 2032 година проектираните ВяЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 14 000 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

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

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред (реализирано);
- присъединяване към платформата за компенсирани нежеланите отклонения FSCAR (реализирано);
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E;
- въвеждане на отрицателни цени на балансиращата енергия;
- премахване на ценови ограничения за балансираща енергия и балансиращ капацитет.

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

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

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

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взима в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор за 2030 и 2040 година са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това може да доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и може да направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали търговията на електрическа енергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

Мрежа 400kV

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

ЕСО ЕАД е завършил дейностите по изграждането на новия междусистемен електропровод п/ст „Марица изток“ – п/ст „Неа Санта“ (Гърция). Очаква се изграждане на гръцката част на електропровода.

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

След 2032 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220kV

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

Мрежа 110kV

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

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

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

Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система е направена проверка на изпълнението на критерия „n-1“ за всяка от обследваните схеми, при екстремален товар от 7610MW, която показва че преносната електрическа мрежа 400kV и 220kV отговаря на критерия за сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2023-2032 г. Част от планираните промени в преносната мрежа са свързани с евентуално спиране на производството на електроенергия от въглищно централи. Тогава мрежата 220kV, която е изградена заради тези централи, ще остане слабо натоварена и ЕСО ЕАД е разработило планове да се използват част от трасетата на съществуващи електропроводи 220kV за построяване на нови връзки 440kV.

Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2023-2032 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2023 г., 2024 г. и 2025 г., както следва:

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

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
Електромеханична част	
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Курило до п/ст Металургична	2013/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2024
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Мездра до п/ст Ботевград	2018/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Попица	2025/2027
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Пелово до п/ст Кнежа	2023/2027
Изграждане на нова ВЛ 400 kV Вазов от п/ст Царевец до п/ст Пловдив	2025/2029
Реконструкция на ВЛ 220 kV Стрелец	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2022/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Орляк	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Емона	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2023
Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст Поморие към ЕЕС	2014/2025
Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2027
Изграждане на ВЛ 110 kV от ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2032
Реконструкция на ВЛ 220 kV Шипка	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Житница	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Красен	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ловци	2025/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград в участък от ст.213 до п/ст Тополовград	2023/2024
Второ захранване на п/ст Свиленград	2025/2028
Реконструкция ветрило на п/ст Девня 1	2021/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Малев-Славяново-Пясъчево	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Роман-Косматица	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ветрен	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Павлово-Бистрица-Железница	2024/2026
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ	
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Стража	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Добриня	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Марийно	2023

Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Осетия-Моняк	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Блъсков/Войников	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гранит	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Места	2021/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кристал	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мирowo	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дрен	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Елица	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Узана	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средна гора	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Шивачево	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варовик	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бърдо	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пеликан	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Нипел	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кутловица	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Българка	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Хисарлъка	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Славяни	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Неврокоп	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Габър	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бачиново	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Петрол	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Климентово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР ГО	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Сечен камък	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Керамик	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2021/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст Любимец	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2022/2024
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2023/2024
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пордим	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бебреш	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Броня	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Миньор	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мурла	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Строево	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Изба	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цимент	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гложене	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ахинора	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Прохлада	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Росина	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Палаузово	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Горово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пирит	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ямболен	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Чаталджа	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Левски	2023
Подстанции	
п/ст "Курило" – реконструкция на ОРУ 110kV	2020/2026
п/ст "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст "Металургична"	2022/2023
п/ст "Курило" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Курило" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст "Курило"	2022/2023
п/ст "Металургична" - изграждане на САУП и подмяна УРОП в ОРУ 400 kV	2024/2027
п/ст "Металургична" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2025
п/ст "Металургична" - инсталиране на литиево-йонна батерия	2022/2023
п/ст "Хаджи Димитър" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст "Хаджи Димитър" - изграждане изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Красно село" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2023
п/ст "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2022/2023
п/ст "Модерно предградие" -изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Модерно предградие" -изграждане на Тр-р СН 2	2023
п/ст "Модерно предградие" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст "София юг" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV	2025
п/ст "София юг" - въвеждане в експлоатация изследователски тестов обект за изследване на микро и нано мрежи и взаимодействието им с ЕЕС	2023
п/ст "София изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "София изток" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2023/2024
п/ст "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
п/ст "Искър Индустрия" - реконструкции ни ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "Горубляне" - изграждане на ограда	2023
п/ст Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV, изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2026
п/ст „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2022/2023
п/ст "Столник" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025
п/ст "Брезник" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждаме на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Зелин" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Зелин" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022/2023

п/ст "Своге" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст "Своге" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Своге" - реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
ТЕЦ Република - реконструкция ОРУ 110 kV, изграждане на САУП, охранителни системи и изместване на управление	2022/2024
п/ст "Вакарел" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
п/ст "Костенец" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст "Ботевград" - реконструкция на ОРУ	2023/2025
п/ст "Алдомировци" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст "Алдомировци" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Алдомировци" - рехабилитация в ЗРУ 20 kV	2022/2023
п/ст "Пауталия" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2023
п/ст "Кюстендил" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст "Скакавица" - изграждане на телесигнализация	2023
п/ст "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2017/2025
п/ст "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Банско" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Кресна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС	2022/2023
п/ст "Кресна" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Ален мак" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Петрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст "Гоце Делчев" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Гоце Делчев" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Разлог" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "ЗПИ" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Якоруда" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Мездра" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2024/2025
п/ст "Мездра" - подмяна на СТ 2 и 1	2025/2026
п/ст "Роман" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Роман" - реконструкция на ОРУ и подмяна на СТ 1	2021/2024
п/ст "Роман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Бойчиновци" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст "Вълчедръм" - реконструкция на ОРУ 110 kV, СОТ, ВН и ПИС	2022/2023
п/ст "Вълчедръм" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2023
п/ст "Брусарци" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Брусарци" - подмяна на СТ 2 и 1	2025/2026
п/ст "Криводол" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "Мartiново" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Кула" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Кула" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2026
п/ст "Белоградчик" - рехабилитация уредба Ср.Н.	2023/2024

п/ст "Белоградчик - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Букьовци" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Оряхово" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Враца 2" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2023
п/ст "Лом" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Видин 1" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Бета" - Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Бета" - подмяна на СТ 1 и 2	2024
п/ст "Койнаре" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Белене" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Белене" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "Белене" - рехабилитация на уредба СрН	2022/2024
п/ст "Никопол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Никопол" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст Гулянци" - реконструкция на ОРУ 110 kV, СОТ, ВН, ПИС и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2026
п/ст "Гулянци" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Тетевен" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение. СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Сторгозия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "Ловеч" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2023
п/ст "Ловеч" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст "Луковит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2023
п/ст "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2026
п/ст "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1	2018/2025
п/ст "Червен бряг" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Червен бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2019/2024
п/ст "Левски" - реконструкция ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2019/2028
п/ст "Левски" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021 2023
п/ст "Златна Панега" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение. СОТ периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Златна Панега" - реконструкция ЗРУ 110 kV	2026/2028
п/ст "Свищов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023

п/ст "Полски Тръмбеш" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Полски Тръмбеш" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Трявна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст "Стражица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "Елена" - реконструкция на ОРУ	2023
п/ст "Горна Оряховица изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст Торна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Торна Оряховица" - рехабилитация ЗРУ 20 kV	2020/2028
п/ст "Царевец" - подмяна релейни защиты в ОРУ 400 kV	2025
п/ст "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Емка" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022/2023
п/ст "Русаля" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Разград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2027
п/ст "Русе" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст "Русе" - реконструкция кабели 20 kV в КРУ 20 kV	2023
п/ст "Русе" - реконструкция и изместване на трасе на кабели 20 kV	2023
п/ст "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Латекс" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Исперих" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Кубрат" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст "Дулово" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Дулово" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Мадара" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст "Каспичан" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Търговище 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Търговище 2" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Шумен 1" - изграждане на САУП	2022/2024
п/ст "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Шумен запад" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Каолиново" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Попово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Омуртаг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст "Юбилейна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Шумен център" - Модернизация с подмяна КРУ, Трансформатори СН, АС и УИЗЦ 10 kV	2020/2023
п/ст "Шумен център" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Хан Крум" - изграждане на телесигнализация	2023
п/ст "Добруджа" - рехабилитация система за видеонаблюдение	2023/2024
п/ст "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV и доставка и монтаж на реактор 50 MVA	2020/2023
п/ст "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст "Варна" - разрушаване на ОРУ 750 kV	2023/2025
п/ст "Варна" - рехабилитация система за видеонаблюдение	2023/2024
п/ст "Шабла" - изграждане ново поле 110 kV за ЕЛ 110kV Дропла 2" и монтаж на трети трансформатор 110/20 kV	2021/2023
п/ст "Генерал Тошево" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2024
п/ст "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023

п/ст "Девня 1" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2023
п/ст "Лазур" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2023
п/ст "Фаворит" - реконструкция ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Вълчи дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст "Тервел" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Добрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст "Добрич" - Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Добрич" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст "ОРУ ТЕЦ Варна" - реконструкция и разширение на ОРУ 220 kV и ОРУ 110kV	2019/2027
п/ст "Провадия" - рехабилитация уредба Ср. Н.	2023
п/ст "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV, 350 MVA	2023/2025
п/ст "Славейков" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV	2020/2024
п/ст "Кабиле" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Карнобат" - подмяна на СТ 2 и 1 - 110/20 kV	2024/2025
п/ст "Сунгурларе" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Сунгурларе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Победа" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20kV	2019/2026
п/ст "Победа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2025
п/ст "Поморие" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2025
п/ст "Обзор" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2023
п/ст "Лозово" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Приморско" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст "Приморско" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2022/2023
п/ст "Бургас индустрия" - рехабилитация САУП	2023/2024
п/ст Трудово" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст "Дебелт" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Дебелт" - ретрофит КРУ 10 kV - 29 бр.	2023/2024
п/ст "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Босна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2028
п/ст "Босна" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022/2023
и/ст "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Тополовград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Елхово" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Тенево" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2026
п/ст "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022/2023

п/ст "Никола Лъсков" - реконструкция ЗРУ 6 kV	2023
п/ст "Стралджа" - реконструкция на ОРУ 110 kV, С()Т. В11. 11ИС и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Стралджа" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Котел" - реконструкция на ОРУ 110 kV, изграждане САУП и подмяна на СТ 1	2023/2025
п/ст "Марица изток 3" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025/2026
п/ст "Марица изток 3" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст "Марица изток" - монтаж на 2 бр. реактори 50MVar	2021/2024
п/ст "Марица изток" - 400/220/110/31.5/20/10 - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти	2016/2023
п/ст "Твърдица" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2025
п/ст "Твърдица" - подмяна на СТ 1 и 2 - 110/20 kV	2024/2025
п/ст "Стара Загора" - изграждане на СОТ, ВН и ПИС	2023
п/ст "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Дъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2025
п/ст "Хидравлика" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 2	2023/2025
п/ст "Хидравлика" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Комуна" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Чирпан" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Чирпан" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Нова Загора" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Нова Загора" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Гълъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Гълъбово" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2022/2023
п/ст "Речица" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2025
п/ст "Сливен индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Зора" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "ТЕЦ Сливен" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Марица изток 2" - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2026
п/ст "Марица изток 2" - реконструкция на ОРУ 220 kV	2020/2026
п/ст "Димитровград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст "Димитровград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Свиленград" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Харманли" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2023
п/ст "Харманли" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Маджарово" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Любимец" - реконструкция на ОРУ 110 kV с подмяна на СТ 1, 2 и монтаж на СТ 3	2023/2027
п/ст "Гледка" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "Арпезос" -изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Бенковски" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Бенковски" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Момчилград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст "Крумовград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на КАС и САУП	2020/2023
п/ст "ТЕЦ Пловдив" - рехабилитация на уредба средно напрежение	2022/2023
п/ст "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Христо Проданов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на	2022/2025

САУП	
п/ст "Велинград" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст "Велинград" - рехабилитация на ЗРУ 20 kV	2023
п/ст "Панагюрище" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Панагюрище" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Попинци" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи и подмяна на СТ 1 и 2	2021/2024
п/ст "Попинци" - рехабилитация на уредба средно напрежение	2022/2023
п/ст "Пловдив" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025
п/ст "Хисар" - рехабилитация полета 20 kV	2023
п/ст "Хисар" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст "Пловдив" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2024
п/ст "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Карлово 2" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Карлово 1" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Порслав" - Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст "Христо Смирненски" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст "Пясъчник" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Пясъчник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Кърнаре" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Сопот" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Широка поляна" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Конски дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст "Конски дол" - рехабилитация уредба Ср.Н.	2023
п/ст "Асеновград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2025/2030
п/ст "Раковски" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Прослав" - реновиране на СТ до 110 kV при заводски условия	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2026
п/ст "Бинкос" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Славяни" - подмяна на СТ 1	2024
п/ст "Пазарджик" - подмяна на СТ 1	2024
п/ст "Тутракан" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Сандански" - подмяна на СТ 2	2025
п/ст "Белово" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Димитър Канен" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Сунгуларе" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Орещец" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Камено" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Враца 3" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Айтос" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Чернозем" - подмяна на СТ 1 и 2	2025

п/ст "Мандра" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Силистра" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Бабово" - подмяна на СТ 1 и 2	2025
п/ст "Дряново" - подмяна на СТ 1 и 2	2025
ПОДСТАНЦИИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ	
ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ВЕИ	
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ	
ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ	
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2024
Разкъсване на ВЛ 110 kV Вардим за захранване на ВС ФЕЦ Ценово Солар	2023
Разкъсване на ВЛ 400 kV Сан Стефано за захранване на ВС 400 kV Тенево	2025
Монтаж на втора тройка на ВЛ 110 kV Дропла	2023
Разкъсване на ВЛ 110 kV Емона за захранване на ФЕЦ I Юпович	2024
Разкъсване на ВЛ 110 kV Чаталджа за захранване на ВС ФЕЦ Абакус	2024
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Роза	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кремена	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Чаталджа	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ямболен	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вардим	2023
ПОДСТАНЦИИ	
п/ст "Шабла" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Генерал Тошево" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
п/ст "Сливен индустрия" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Омуртаг" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
п/ст "Речица" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
п/ст "Стралджа" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Бойчиновци" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2025
п/ст "Нови пазар" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "ТЕЦ Бобов дол" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Грудово" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Дебелт" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Алеко" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2024/2026
п/ст "Попинци" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Девня 1" - изграждане на ново трансформаторно поле 110 kV	2023
п/ст "Дъбово" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Камено" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2025/2026
п/ст "Каолиново" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Гоце Делчев" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Марица изток" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2024
п/ст "Тутракан" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Димитровград" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "АТЗ" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
в/ст "Тригорци" - изграждане на нова възлова станция за Тесса	2025
в/ст "Ценово" - изграждане на нова възлова станция за Ценово Солар Плант	2024
в/ст "Кутела" - изграждане на нова възлова станция за Кронос-Биотоп	2024
в/ст "Велбъжд" - изграждане на нова възлова станция за Аратиден	2024
в/ст "Стеброструй" - изграждане на нова възлова станция за ПВ Пойнт	2025
в/ст "Млекарево" - изграждане на нова възлова станция за Абакус Интернешънъл	2024
в/ст "Зодияк" - изграждане на нова възлова станция за Грийн Проджектс	2025

в/ст "Чакала" - изграждане на нова възлова станция за Системен интегратор	2024
в/ст "Венеца" - изграждане на нова възлова станция за Йотов и синове	2025
МЕРЕНЕ	
ТК	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2022/2032
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки)	2022/2032
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и ПАА	2022/2032
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2022/2032
ТМ	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2022/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София"	2022/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Модерно предградие"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в н/ст "Вакарел"	2023/2024
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Паутолия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Курило"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "София изток"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Своге"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Джумая"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"	2020/2030
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Мездра"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Кула"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Оряхово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Роман"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Гъмзово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Червен бряг"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Златна панега"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Тетевен"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Горна Оряховица" - 20 kV	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи дистанционно управление на обекти към ОП "Варна"	2020/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Юбилейна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти и/ст "Шумен 1"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Провадия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Хан Крум"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Старо Оряхово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Генерал Тошево"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Шумен Запад"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Добрич"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Вълчидол"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Стара Загора"	2020/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Победа"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Елхово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Тенево"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Полиестерни вълкна"	2023

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Дебелт"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Сънгърларе"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Слънчев бряг"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Славейков"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Пловдив"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Сопот"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Кърнаре"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Пясъчник"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Панагюрище"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Модернизация на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2026
Модернизация на САУП в п/ст "Добруджа"	2024
Модернизация на САУП в п/ст "Пловдив 400"	2024
Модернизация на САУП в п/ст "Варна"	2025
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи	2019/2031
Доставка на два броя сателитни терминали и два броя маршрутизатори за международна свързаност	2023
5 бр. SCADA за ОП	2025/2026
Модернизация на системата за наблюдение, контрол и управление (SCADA/KMS) на ЦДУ и ТДУ	2023/2024
РЕЗЕРВНО ЗАХРАНВАНЕ	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/22QVAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АВР-и	2020/2032
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях; конвертори 220/48VDC	2020/2032
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2020/2032
ОБЩИ	
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ	2020/2032
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты	2020/2032
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2023
Оборудване на резервен диспечерски център с 10 работни места	2023
СГРАДИ	
ТРАНСПОРТ	
ИНФОРМАЦИОННИ ТЕХНОЛОГИИ	

ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проекти/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2022 г., както следва:

1. Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Курило до п/ст Металургична.

ЕСО ЕАД посочва, че причините за забавянето са свързани с настъпване на есенно-зимният период и увеличаване на товарите, обекта временно е замразен и завършен в началото на 2023 г. Работата по обекта е преустановена предвид това че в участък пред п/ст Курило новата ВЛ „Курило - Металургична“ си разменя трасето с ВЛ 110 KV „Металургия-Негован“. Изключването през зимния период на ВЛ 110 KV „Металургия-Негован“ за реконструкция е невъзможно, поради намаляване сигурността на захранване на западната част на гр. София и риск от възникване на каскадна авария при изключване на някоя от електропроводните линии 110 kV „Минзухар“ и „Теменуга“.

2. Реконструкция на ВЛ 110 KV „Бор“.

Поради нарастване на товарите и невъзможността за изключване на съоръжението, обекта е бил замразен през летния период. Вторият етап на строителството е продължил през пролетта на 2023 г.

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

Дружеството е посочило, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. със собствени сили.

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

Причина за забавянето, посочена от ЕСО ЕАД, OPGW е изтеглено по цялото трасе на електропровода, но поради извършващата се реконструкция на ОРУ на п/ст „Пауталия“ е отложен монтажа на подземният оптичен кабел, който беше изпълнен едновременно с дейностите в подстанцията. Към настоящия момент обектът е завършен.

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

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – OPGW е изтеглено със собствени сили по цялото трасе на електропровода с изключение на участък преминаващ над АМ „Хемус“. Предвид забавяне на съгласувателните дейности по ограничаване на движението, а в следствие и възникнали аварии по електропровода средно напрежение осигуряващи захранването на тунелите на автомагистралата, изпълнението на строително-монтажните работи в този участък беше отложено за 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

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

Причината за забавянето, посочена от ЕАСО ЕАД са лошите метеорологични условия, които налагат завършването да бъде отложено за 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

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

Поради възникнали инвестиционни намерения и подадено искане за присъединяване на производител на ел. енергия от ВЕИ се е наложило увеличаване сечението на проводника на електропровода и изпълнението е отложено.

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

За изпълнението на строително-монтажните работи е изготвен работен проект. По сключен предварителен договор за присъединяване с ВЕИ производител монтажа на оптика по ВЛ 110 KV „Иглика“ е предвиден за изпълнение като част от условията за присъединяване.

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

Дружеството посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

10. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 KV „Царево“.

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

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

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

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

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г.

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

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Предстои изпълнение.

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

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

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

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши със собствени сили. За обезпечаване на монтажа с необходимата техника е стартирана обществена поръчка за доставка на трети комплект специализирано оборудване (машини за изтегляне под механично напрежение) за монтаж на OPGW/ADSS. Забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване. Към настоящия момент обектът е завършен.

16. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Скала“.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши със собствени сили. За обезпечаване на монтажа с необходимата техника е стартирана обществена поръчка за доставка на трети комплект специализирано оборудване (машини за изтегляне под механично напрежение) за монтаж на OPGW/ADSS. Забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване. Към настоящия момент обектът е завършен.

17. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Скалите“.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши със собствени сили. За обезпечаване на монтажа с необходимата техника е стартирана обществена поръчка за доставка на трети комплект специализирано оборудване (машини за изтегляне под механично напрежение) за монтаж на OPGW/ADSS. Забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

18. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Лозица“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

19. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Милковица“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

20. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Сечен камък“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

21. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Лъджене“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

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

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

23. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Пордим“.

ЕСО ЕАД посочва, че за предотвратяване на щети на земеделски производители изпълнението е забавено, като завършването е предвидено за 2023 г. Към настоящия момент обектът се изпълнява и ще бъде завършен до края на годината.

24. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Миньор“.

ЕСО ЕАД посочва, че във връзка с необходимостта от цялостна реконструкция на електропровода е преразгледан планирания обем от дейности и изпълнението е отложено за 2026/2028 г.

25. п/ст „Димитър Димитров“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали и поради неблагоприятни метеорологични условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа.

26. п/ст „Димитър Димитров“ - рехабилитация полета 20 kV.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка.

27. п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на втори тр-р СН.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения.

28. п/ст „Зелин“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че извършването на строително-монтажните работи е свързано и съвпада с планираната реконструкцията на ОРУ 110 kV на обекта. С цел гарантиране сигурност на електрозахранването стартирането на обекта е отложено до приключване на първия етап от реконструкцията на ОРУ 110 kV на подстанция „Луковит“.

29. п/ст „Брусарци“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка. Обектът е завършен през месец април 2023 г.

30. п/ст „Мартиново“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка.

31. п/ст „Видин 2“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка. Обектът е завършен през месец юли 2023 г.

32. п/ст „Белоградчик“ - рехабилитация уредба Ср.Н.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, като стартирането на строително-монтажните работи е отложено за края на 2023 г.

33. п/ст „Враца 2“ – изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обектът е завършен през месец юли 2023 г.

34. п/ст „Лом“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

35. п/ст „Видин 1“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

36. п/ст „Белене“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че поради невъзможност за изключване на присъединения 110 kV заради нарушена сигурност на електрозахранване на „Свилоцел“ АД е било забавено изпълнението. Обектът е завършен през месец август 2023 г.

37. п/ст „Белене“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване

Дружеството посочва, че проведената обществена поръчка е била прекратена поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обектът е завършен през месец януари 2023 г.

38. п/ст „Никопол“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Дружеството посочва, че проведената обществена поръчка е била прекратена поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обектът е завършен през месец февруари 2023 г.

39. п/ст „Левски“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

40. п/ст „Левски“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Дружеството посочва, че проведената обществена поръчка е била прекратена поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната за забавянето.

41. п/ст „Шумен 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Забавяне от страна на избрания изпълнител е довело до невъзможност за изпълнение на предвидените строително-монтажни работи поради лоши метеорологични условия.

42. п/ст „Шумен център“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че поради пропуски в проекта и възникване на непредвидени дейности на обекта се е получило забавяне от страна на изпълнителя на реконструкцията на ЗРУ 10 kV, което е довело и до забавяне изграждането на САУП. Обектът е завършен през месец юни 2023 г.

43. п/ст „Девня 1“ - реконструкция на ОРУ 110 kV.

С цел гарантиране сигурност на захранване не е било възможно изключване на част от присъединенията поради реализирани временни схеми на захранване свързани с реконструкция на електропроводни линии в региона, като допълнително се е получило забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи от страна на избрания изпълнител. Към настоящия момент обектът е завършен.

44. п/ст „Лазур“ - реконструкция на ОРУ 110 kV.

Забавяне се е получило поради реализирани временни схеми на захранване свързани с реконструкция на електропроводни линии в региона. Към настоящия момент обектът е завършен.

45. п/ст „Лозово“ - изграждане на САУП.

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец март 2023 г.

46. п/ст „Никола Лъсков“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец февруари 2023 г.

47. п/ст „Сливен градска“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

48. п/ст „Свиленград“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

49. п/ст „Бенковски“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец юли 2023 г.

50. п/ст „ТЕЦ Пловдив“ - реконструкция на уредба средно напрежение.

Дружеството посочва, че поради забавяне при сключване на договор от страна на избрания изпълнител е закъсняла доставката на необходимите съоръжения. Към момента обекта се изпълнява съгласно сроковете в коригирания график и се очаква да завърши до края на месец октомври 2023 г.

51. п/ст „ТЕЦ Пловдив“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Дружеството посочва като причина за забавянето изграждане на нова командно-административна сграда на подстанцията, дейностите по изграждането на нова ограда на обекта започнала след завършване на реконструкцията.

52. п/ст „Попинци“ – реконструкция на уредба средно напрежение.

Във връзка с планирана реконструкция на ОРУ 110 kV свързана с цялостна подмяна на съоръжения и конструкции, дейностите по изграждането на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване се изпълняват едновременно с реконструкцията. Очаква се обектът да бъде завършен до края на годината.

53. п/ст „Карлово 2“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец юни 2023 г.

54. п/ст „Златоград“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавянето е свързано с планирана реконструкция на ОРУ 110 kV свързана с промяна на първичната схема и цялостна подмяна на съоръжения и конструкции, изпълнението на дейностите по изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване е отложено и ще бъде изпълнено едновременно с реконструкцията.

55. п/ст „Конски дол“ - рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва, че за изпълнението на обекта е необходима изработка на предкилийни шкафове, които дейности са възложени на външен изпълнител. Забавяне при провеждане на обществената поръчка е довело до забавяне изпълнението на обекта. Към момента строително-монтажните работи се изпълняват по график и обекта ще бъде завършен до края на годината.

56. п/ст „Раковски“ – изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен до края на месец ноември 2023 г.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2023-2032 г. са в размер на 2 010 211 хил. лв. ЕСО ЕАД за периода 2023-2025 г. възнамерява да направи инвестиции в размер на 618 704 хил. лв. или 30,8% от общия размер на инвестициите, посочени в Плана. Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2023 г.	179 484
2024 г.	232 150
2025 г.	207 070

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2022 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 88 365 хил. лв. за 2021 г. на 101 319 хил. лв. за 2022 г. Коефициентът на обща ликвидност за 2022 г. е в размер на 1,91 в сравнение с 1,48 за 2021 г., което показва възможността на дружеството да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства. Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за 2022 г. е 1,82 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения. В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено

обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА