



РЕШЕНИЕ

№ ДПРМ-1
от 17.11.2022 г.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 17.11.2022 г., след като разгледа искане с вх. № Е-13-41-1021 от 05.05.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с искане за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г., доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г., както и събраните данни от проведено на 26.10.2022 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-1021 от 05.05.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. (Десетгодишен план, Плана).

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

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмяна с други държави, включително проучванията, плановите 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-1183 от 29.09.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-1021 от 15.09.2022 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 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 18.11.2021 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 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 2021 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 2021 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2022-2031 г; информация за постъпили становища по План за развитие на преносната мрежа на Р България за периода 2022-2031 г. в процеса на проведените консултации от страна на ЕСО ЕАД, както и ако са постъпили такива, становище на дружеството по тях.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет и Надзорния съвет на дружеството с Решения по Протокол № 22 от 20.04.2022 г., по т. 3 и т. 8. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2022-2031 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 29.03.2021 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://eso.bg/fileObj.php?oid=3091>). 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 „Електроразпределение Север“ АД.

В становището си от „Електроразпределение Север“ АД посочват, че към момента са заявени за изграждане значителни генериращи мощности, от които съответно в района на п/ст. „Попово“ в общ размер на 32,4 MW, в района на п/ст. „Старо Оряхово“ 10 MW общо, в района на п/ст. „Дряново“ 24 MW, в района на п/ст. „Търговище“ надхвърлящи 6 MW, п/ст. „Полски Тръмбеш“ надхвърлящи 12 MW.

От електроразпределителното дружество са предложили в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. да бъдат отразени тези допълнителни мощности като бъдат заложили съответните мероприятия за осигуряване на необходимата мощност, включително и подмяна на силовите трансформатори в посочените подстанции на ЕСО ЕАД. „Електроразпределение Север“ АД посочват, че по този начин планирането на развитието на електропреносната мрежа ще отразява действителните заявени на този етап инвестиционни намерения в тези райони.

В отговор на предложенията на „Електроразпределение Север“ АД за включване на конкретните предложения в Десет годишния план от ЕСО ЕАД са изразили следното становище:

В Десет годишните планове на ЕСО ЕАД, приоритетно се описва необходимото развитие на електропреносната мрежа и нейните елементи от системно значение, със съответната инфраструктура. Преносния оператор посочва, че това е план за развитие на електропреносната мрежа и не е референтен за развитие на електропроизводството в страната. Както на няколко места в проекта на плана е споменато, съгласно инструкциите на Европейска мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-е), базисния сценарий за развитие

на потреблението и производството на електрическа енергия се основава на националния план климат и енергия за съответната държава членка, независимо дали той отразява прогнозите на настоящите и бъдещи пазарни участници, в т.ч. операторите на преносни и разпределителни мрежи.

ЕСО ЕАД посочват също, че развитието на ВЕИ сектора е динамично. Ежедневно в преносния оператор постъпват значително количество заявления за присъединяване на ВЕИ производители към мрежата високо напрежение и мрежите на електроразпределителните дружества. Определяне на необходимата реконструкция и разширение на подстанциите 110 kV/Ср.Н на годишна база и вписването им в Десет годишните планове на ЕСО ЕАД няма да е от полза за присъединяването на ВЕИ производителите и ще нарушава сроковете, предвидени в Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, Закон за енергията от възобновяеми източници и Закон за устройство на територията.

В тази връзка, ЕСО ЕАД посочва, че своевременно обработва подадените искания за присъединяване, със съпътстващите ги документи, извършва необходимите проучвания и на технически съвети, взема необходимите решения за присъединяване на новите ВЕИ и необходимото развитие на мрежата. При възникване на опасност от недостиг на трансформаторна мощност в дадена подстанция 110kV/Ср.Н, поради присъединяване на нова ВЕИ генерация, ЕСО ЕАД своевременно предписва подмяна на съществуващите трансформатори с нови, с по-висока номинална мощност и съоръжения първична и вторична комутация, в съответствие с номиналната мощност на новите силови трансформатори. Необходимите финансови средства се обезпечават на пропорционален принцип, спрямо присъединяваната нова генерация.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2022-2031 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 ЕМОПС-е и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

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

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2031 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 информационно-управляващите системи (SCADA/EMS) на ЕСО;

- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложени 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 2031 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 2022-2031 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД посочва, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутния 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 2013 г. и минималната прогноза от 2010 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 брутното електропотребление без помпи е с от 1700 до 2700 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2022 година, което предполага ръст от 6% спрямо приведеното потребление за 2021 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад и рязкото намаление през изминалата година, вследствие ограниченията от COVID-19. Въпреки това, съгласно насоките на ЕМОПС-г и ЕМОПС-е, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутното 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 2031 година се очаква брутното потребление да достигне 40 560 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 2031 година брутното електропотребление достига 38 140 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2031 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.

Независимо от инвестиционните намерения на дружествата, същите са приведени в съответствие със заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта

на енергетиката и климата“. 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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Общо за периода до 2031 г.
ВяЕЦ, MW	43	144	4	4	25	25	25	25	25	25	345
ФЕЦ, MWp	634	397	597	656	367	355	370	355	355	355	4441
ВЕЦ, MW	38	0	0	0	0	0	0	0	4	4	46
БиоЕЦ, Mwe	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	30
Общо	718	544	604	663	395	383	398	383	387	387	4862

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, към края на 2021 г., в MW.

ВЕЦ (без помпи)	2349
Вятърни ЕЦ	701
Фотоволтаични ЕЦ	1173
Биомаса и биогаз	79

За периода 2022-2031 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 5881 MW нови мощности, 4862 MW от които са ВЕИ.

Ако към 2031 година проектираните ВяЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 6 500 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 компенсиране на нежеланите отклонения FSCAR (реализирано);
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ЕМОПС-е.

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.

Съгласно актуалния към 2021 г. десетгодишен план за развитие на мрежите на ЕМОПС-г и ЕМОПС-е, именно националните планове на държавите членки формират централните политически сценарии за развитие на електроенергийните системи. В плана на Република

България са предвидени нови ядрени мощности в периода 2030-2040г. Дори и при стартиране на такъв проект през 2022 година, то въвеждане в експлоатация не се очаква преди 2032 година, което е извън обхвата на настоящия план, но тъй като мащабът на тези мощности е концентриран, а не децентрализиран като ВЕИ, то влиянието им е съществено върху развитието на електропреносната мрежа и изисква значителни и продължителни предпроектни проучвания и съгласувателни процедури. 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 взема 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 гръбнакът 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 работи по изграждането на следните нови електропроводи:

- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция) – изграден на българска територия, като предстои изграждането на гръцката част;
- п/ст. „Пловдив“ – п/ст. „Марица изток“ в завършваща фаза на изграждане.

През 2020 - 2021 г. са въведени в експлоатация нови електропроводи 400kV по направленията п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Бургас“, п/ст. „Марица изток“ – ОРУ ТЕЦ МИЗ и п/ст. „Бургас“ – п/ст. „Варна“.

След 2034 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 220 kV

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

Мрежа 110 kV

Мрежа 110 kV 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.

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 7 670 MW, която показва че преносната електрическа мрежа 400kV и 220 kV отговаря на критерия за сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2022-2031 г. 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 2022-2031 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2021 г., 2022 г. и 2023 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	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2024
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст. Мездра до п/ст. Ботевград	2018/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2023/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст. Пелово до п/ст. Кнежа	2022/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV п/ст. Варна север/Варна Запад - п/ст. Каварна (ВЛ Батово-Кичево)	2011/2022
Изграждане на ВЛ 110 kV за присъединяване на п/ст. Обзор към ЕЕС	2006/2022
Реконструкция ВЛ 110 kV Димитър Ганев	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст. Добруджа	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ястребец	2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Орляк	2021/2023
Изместване на ВЛ 110 kV Извор, Рубин и Юнга	2019/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2022
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	2023/2026
Изграждане на ВЛ 110 kV от ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2031
Реконструкция на ВЛ 220 kV Шипка	2025/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Житница	2024/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград в участък от ст.213 до п/ст. Тополовград	2023
Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2023/2024
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ	
ВЛ 400 kV "Пловдив - МИ"	2014/2022
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Марица Изток до п/ст. Неа Санта (Гърция)	2015/2023
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Стража	2023

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Добриня	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Марийно	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цибър	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Осетия-Моняк	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боровци	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Армира	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Секвоя	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орбел	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гранит	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рубин	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Места	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ферибот	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Оризище	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Раховец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мухово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дрен	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средна гора	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Шивачево	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варовик	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Хисарлъка	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Неврокоп	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Морава МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Габър	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лонгоза	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средногорие	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Реброво	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Гергана	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Кашана	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Печ	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Карбамид - Амоняк	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дунав	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Търнак	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Еница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2023
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	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР Русе	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кардам МЕР Шумен	2022

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Зайчино	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Шумен	2022
Монтаж на оптика чрез усукване ВЛ 110 kV Керамик	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Варна	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Крачолов	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Вълкан	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Поточница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рид	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Върбица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна МЕР Хасково	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст. Любимец	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Игнатиев	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Завой	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Младежко	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пордим	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Алада	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бебреш	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Броня	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мерданя	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Черничево	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Ловци	2022/2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Миньор	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна МЕР Пловдив	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мурла	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Строево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Морава МЕР Стара Загора	2022
Подстанции	
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. "Хаджи Димитър" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Красно село" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Красно село" - рехабилитация полета 20 kV	2021/2022
п/ст. "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2022
п/ст. "Модерно предградие" -изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на втори тр-р СН	2022
п/ст. "София изток" - рехабилитация на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст. "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023

п/ст. "Искър Индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Ботевград" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Ботевград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ботевград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 kV и укрепване ЗРУ 20 kV	2019/2022
п/ст. "Самоков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2022
п/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV , изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2025
п/ст. „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2022/2023
п/ст. "Брезник" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Брезник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Брезник" - рехабилитация на полета Ср.Н	2022
п/ст. "Зелин" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Зелин" - рехабилитация полета 20 kV	2021/2022
п/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Етрополе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Своге" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст. "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация	2022
п/ст. "Бабино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
ТЕЦ Република - изграждане на САУП, охранителни системи и изместване на управление	2022/2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Костенец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Костенец" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Калища" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Алдомировци" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пауталия" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Пауталия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Кюстендил" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Скакавица" - изграждане на телесигнализация	2022
п/ст. "Скакавица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
П/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2017/2024
п/ст. "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Банско" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Кресна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Кресна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2022
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 изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Разлог" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Якоруда" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2023

пожароизвестяване	
п/ст. "Мездра" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Мездра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Роман" - изграждане на САУП	2023
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 и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Брусарци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Криводол" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Мartiново" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Бонония" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2021/2022
п/ст. "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Кула" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Белоградчик" - рехабилитация уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Орешец" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Берковица" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Букьовци" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Букьовци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Враца 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2022
п/ст. "Лом" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Пелово" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Кнежа" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Койнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белене" - рехабилитация на уредба СрН	2022

п/ст. "Никопол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Гулянци" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2023
п/ст. "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Сторгозия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Ловеч" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Ловеч" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и изграждане на охранителни системи	2021/2023
п/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2025
п/ст. "Луковит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV изграждане на САУП	2021/2025
п/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2023
п/ст. "Червен бряг" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Червен бряг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2031
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2018/2023
п/ст. "Левски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
П/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Свищов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свищов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Трявна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Стражица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Горна Оряховица изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Емка" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Емка" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Русаля" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Разград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП	2021/2022

п/ст. "Русе" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023
п/ст. "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Латекс" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Исперих" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Кубрат" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Дулово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Мадара" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Каспичан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Търговище 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. "Търговище 2" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2023
п/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Попово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Омуртаг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Юбилейна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2022
п/ст. "Шумен център" - реконструкция КРУ 10 kV	2022/2023
п/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на телесигнализация	2023
п/ст. "Каварна" - изграждане на две полета за ЕП 110 kV "Кичево" и "Батово"	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV, доставка и монтаж на шунтов реактор 50MVA	2019/2022
п/ст. "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст. "Девня 1" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2022
п/ст. "Девня 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
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	2022/2025
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Лазур" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Лазур" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Фаворит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Вълчи дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2024
п/ст. "Вълчи дол" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2022

п/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Тервел" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Добрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Добрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Провадия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Провадия" - рехабилитация на уредба Ср.Н	2022
п/ст. "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV , 350 MVA	2023/2025
п/ст. "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2020/2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Кабиле" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
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 20 kV и изграждане на САУП	2019/2023
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
п/ст. "Лозово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Приморско" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Приморско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Грудово" - 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	2023/2025
п/ст. "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Босна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Мандра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тополовград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Тополовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022

п/ст. "Стралджа" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст. "Котел" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане САУП	2021/2024
п/ст. "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Марица изток" - монтаж на 2 бр. реактори 50MVar	2021/2023
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Дъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Сахране" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Комуна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Комуна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Чирпан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Гълъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Речица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Сливен индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Зора" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст. ТЕЦ Сливен - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2024
п/ст. "Марица изток 2" - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2026
п/ст. "Марица изток 2" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2027
п/ст. "Димитровград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Димитровград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Харманли" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2016/2024
п/ст. "Харманли" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Славяни" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Маджарово" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст. ОРУ ТЕЦ "Марица 3" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Любимец" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Любимец" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст. "Арпезос" -изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Гледка" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. Гледка - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Момчилград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024

п/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Крумовград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV и премахване на репера на шини 110 kV	2021/2022
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - модернизация и разширение на САУП	2021/2023
п/ст. "Нови Кричим" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на КАС и САУП	2017/2023
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ерма река" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Ерма река" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Христо Проданов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Велинград" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
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	2022/2023
п/ст. "Попинци" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Хисар" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Карлово 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2029
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
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	2022/2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Сопот" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2024
п/ст. "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП	2022

п/ст. "Пазарджик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "Конски дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Конски дол" - рехабилитация уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Рудозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2026
Подмяна на СТ	2021/2026
Оптимизация на технологичните разходи в преносната мрежа	2023/2028
Подстанции с европейско финансиране	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни стротелни дефекти	2016/2023
Мерене	
Доставка и монтаж на статични електромери	2019/2028
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	2019/2028
Телекомуникация	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2022/2031
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки)	2022/2031
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и ПАА	2022/2031
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2022/2031
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2022/2031
Телемеханика	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2022/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София юг"	2022/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Кресна"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Модерно предградие"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костинброд"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "ЗПИИ"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костенец"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Якоруда"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Калища"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Алдомировци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Брезник"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Пауталия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Скаквица"	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. "Бабино"	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	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Вълчедръм"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ловеч"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Емка"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Букьовица"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Мездра"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Белоградчик"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кула"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Гулянци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Никопол"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Белене"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Левски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Луковит"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Полски Тръмбеш"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Свищов"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Трявна"	2022
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	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Варна"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Юбилейна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Шумен I"	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. "Вълчи дол"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Стара Загора"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Речица"	2020/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливен градска"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хидравлика"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Победа"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Грудово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Мандра"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Босна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Приморско"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Лозово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Стралджа"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Никола Лъсков"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Тополовград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Гълъбово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Нова Загора"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Чирпан"	2022

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Комуна"	2022
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 обекти п/ст. "Котел"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Пловдив"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Арпезос"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "ТЕЦ Пловдив"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Димитровград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливенград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Бенковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Раковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 2"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Христо Проданов"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ерма река"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Златоград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Попинци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Велинград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Харманли"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хисар"	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	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2023/2029
Етап 1 - Изпълнение на пилотни проекти в 2 системни подстанции	2023
Етап 2 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2023-2024
Етап 3 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2024-2025
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи	2019/2031
Доставка и монтаж на SCADA система за един опорен пункт	2020/2022
Резервно захранване	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220VAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АБР-и	2020/2031
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях, конвертори 220/48VDC	2020/2031
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2020/2031
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ	2020/2031
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты	2022/2031
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2022
Изграждане и разширение на охранителни системи на обекти на ЦДУ и ТДУ	2024
Сгради	
п/ст. "ТЕЦ Бобов дол" - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда, релейни защиты 110 kV , СН, заземителна и мълниезащитна инсталация	2022/2023
п/ст. „Марица изток 3“ – рехабилитация на ЗРУ 31,5 kV	2023

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 2021 г., както следва:

1. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Армира“.

Договора за строителство е сключен на 25.06.2021 г.

ЕСО ЕАД посочва, като причини за забавянето е забавена доставка на поръчаните от фирмата-изпълнител количества мълниезащитно въже тип OPGW за изпълнението на обекта, от страна на завода-производител, обусловена от редуция на персонала, поради епидемията от COVID-19.

2. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Цибър“.

Договора е сключен на 08.09.2020 г.

Като причини за забавянето, дружеството посочва, че поради необходимостта от вграждане на два нови стълба в гръбнака на електропровода е възникнала необходимост от издаване на разрешение за строеж, което е било издадено на 04.08.2021 г. Акт №2 за обекта, и подписан съответно на 02.11.2021 г.

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

Договора е сключен на 26.03.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е отказ за захранване товара на п/ст. „Берковица“ чрез мрежа средно напрежение (20kV) от страна на собственика на Каскада „Петрохан“. СМР на обекта са стартирани на 16.08.2022г.

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

Договора е сключен на 16.06.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е забавена доставка на поръчаните от фирмата-изпълнител количества мълниезащитно въже тип OPGW за изпълнението на обекта, от страна на завода-производител, обусловена от редуция на персонала, поради епидемията от COVID-19.

5. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Оризище“.

ЕСО ЕАД посочва, че причини за забавянето са, че обектът се изгражда със собствени сили, както неподходящите метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е замразен, като доизграждането му е продължено през 2022г.

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

Договора е сключен на 11.06.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е отложено за 2022г., във връзка с изграждането на скоростна ж.п. линия София-Септември от страна на НКЖИ. На 22.08.2022г. СМР на обекта за завършени.

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

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП. Изпълнението ще се извърши през 2022г. със собствени сили.

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

ЕСО ЕАД посочва, че обектът се изгражда със собствени сили, като СМР са започнати през 2021 г. и поради неподходящи метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е бил замразен, като доизграждането му е приключено на 01.06.2022г.

9. Монтаж на OPGW на ВЛ NO kV „Кашана“.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът се изгражда със собствени сили, СМР са започнати през 2021 г. , но поради неподходящи метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е замразен, като доизграждането му е приключено на 03.06.2022г.

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

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението ще се извърши през 2022г.

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

ЕСО ЕАД посочва, че първоначално изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши по технологията „SkyWrap“ (нова за ЕСО ЕАД) като демонстрационен обект. Предвид факта, че производителят на оптичния кабел по споменатата технология се намира във Великобритания, са се явили допълнителни такси, които са променили първоначалните условия по офертата, и във връзка с това е взето решение за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW по възлагане, през 2022г.

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

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението ще се извърши през 2022г., със собствени сили.

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

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението е отложено за 2027г.

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

ЕСО ЕАД посочва, че монтажът на мълниезащитно въже тип OPGW е отложен за изпълнение през 2024г., след завършване на реконструкцията на ВЛ 110 kV „Вишеград-Граничар“.

15. Изграждане на нова ВЛ 110 kV п/ст. „Варна север“/ „Варна запад“ - п/ст. „Каварна“ (ВЛ 110 кУ „Батово-Кичево“).

ЕСО ЕАД посочва, че има забавяне при получаване на разрешение за строеж. Разрешението за строеж за обекта е издадено на 13.09.2021г. и е влязло в сила на 09.10.2021 г. Строителната площадка е открита с Акт 2 на 18.10.2021 г. Обекта е завършил технически на 16.06.2022 г.

16. Изместване на ВЛ 110 kV „Извор“, „Рубин“ и „Юнга“.

ЕСО ЕАД посочва, че обекта е технически завършен през 2021 г., но не е проведена държавна приемателна комисия.

17. П/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична".

ЕСО ЕАД посочва, че е предвидено изграждането на електропровода да стартира през 2022 г. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са наложили отлагане на обекта, който ще се изпълни до края на 2022 година.

18. П/ст. "Курило" – изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, също забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година да се изпълняват през 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване, забавянето се дължи на прекратена процедура поради пропуски в документацията за възлагане на обществената поръчка. Обекта ще се изпълнява през настоящата година.

19. П/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило".

ЕСО ЕАД посочва, че е предвидено изграждането на електропровода да стартира през 2022 г. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка наложили отлагане на обекта, който ще се изпълни до края на 2022 година.

20. П/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година обекти да се изпълняват през 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване е проведена обществена поръчка и Договорът е сключен за изпълнение на СМР. Поради технологична зависимост обекта ще се изпълни след завършване на строителен ремонт на оградата на подстанцията.

21. П/ст. "Димитър Димитров" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедура е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците, многократно надвишаваща прогнозната.

22. П/ст. "Красно село" - изграждане на САУП, системи за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване и рехабилитация полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изграждането на САУП и рехабилитацията на уредба 20 kV . По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване, процедурата за избор на изпълнител е провеждана няколкократно през 2021 година. Обекта е завършен към 30.07.2022 г. Останалата част от обекта ще бъде завършена към края на годината.

23. П/ст. „Димитър Димитров“ - рехабилитация полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали е поради пандемичната обстановка. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година обекти да се изпълняват през 2022 година.

24. П/ст. „Етрополе“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 11.02.2022 г.

25. П/ст." Ботевград" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен през 2022 година.

26. П/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 KV и укрепване ЗРУ 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че лоши атмосферни условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа са причина за забавянето. Обекта е завършен към 30.03.2022 година.

27. П/ст. "Самоков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

28. П/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето са лоши атмосферни условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа. Обекта е завършен към 15.07.2022 година.

29. П/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

30. П/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че Прекратена процедура, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

31. П/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване и рехабилитация на полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване е отложено и ще се изпълнява едновременно с предвидената реконструкция на ОРУ 110 KV . Реконструкцията е планирана за изпълнение през 2022/2023 година. Рехабилитацията на полета 20 kV се е забавила поради ненавременни доставки на съоръжения, апаратура и материали предвид пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 11.02.2022 г.

32. П/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

33. П/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

34. П/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 31.08.2022 година.

35. П/ст. "Скаквица" - изграждане на телесигнализация.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към 30.12.2022 година.

36. П/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните дейности. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 25.05.2022 г.

37. П/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към 30.12.2022 г.

38. П/ст. "Орещец" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.07.2022 г.

39. П/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

40. П/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните дейности. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и обекта е завършен към 30.08.2022 г. САУП ще бъде изграден към края на 2022 година.

41. П/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен през 2022 година.

42. П/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

43. П/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

44. П/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

45. П/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при дейностите изпълнявани със собствени сили. САУП завършен към края на 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на забавяне от страна на избрания изпълнител при сключване на договора. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

46. П/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

47. П/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.06.2022 г.

48. П/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

49. П/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

50. П/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка.

51. П/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Допълнително при изпълнение на процедурата по получаване на разрешение за строеж се наложи препроектиране на предвидените мерки за отводняване на терена.

52. П/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е че работния проект, изготвен от изпълнителя по Договор, е връщан няколкократно за отстраняване на забележки. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

53. П/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 31.06.2022 г.

54. П/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен към края на 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и системите са изградени към 31.06.2022 г.

55. П/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма, която не е успяла да спазва предвидените срокове за завършване. Обекта ще бъде завършен до края на годината.

56. П/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

57. П/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради пропуск в документацията, който не може да бъде отстранен съгласно изискванията на ЗОП. Процедурата е стартирана отново и е избран изпълнител. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

58. П/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 KV , доставка и монтаж на шунтов реактор 50MVA.

ЕСО ЕАД посочва, че реакторът е доставен. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне от страна на избрания след проведена обществена поръчка изпълнител. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

59. П/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 28.02.2022 г.

60. П/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

61. П/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.07.2022 г.

62. П/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.03.2022 г.

63. П/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

64. Пст "ОРУ ТЕЦ Марица 3" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

65. П/ст. "Славяни" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

66. П/ст. "Любимец" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

67. П/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

68. П/ст. "Гледка" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и обекта ще бъде завършен към края на годината.

69. П/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към края на 2022 година.

70. П/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към края на 2022 година.

71. П/ст. "Нови Кричим" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

72. П/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

73. П/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

74. П/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

75. П/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

76. П/ст. "Белово" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване са завършени към 30.03.2022 г., а САУП ще бъде приключена към края на годината.

77. П/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. САУП е завършен към 17.03.2022 г., а системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване ще бъдат завършени към края на 2022 година.

78. П/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавена доставка на апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен към края на 2022 година.

79. П/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

Икономически показатели.

Съгласно предоставен План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г., ЕСО ЕАД е прогнозирано инвестиционни разходи в размер на 1 848 760 хил. лв. за периода 2022 г. – 2031 г. Прогнозираните инвестиции, разпределени по години, са представени в таблицата по-долу:

Година	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Разходи, хил. лв.	180 051	200 079	200 537	190 824	187 109	185 075	177 460	175 010	176 750	175 865

За първите три години от периода, ЕСО ЕАД планира да извърши инвестиционни разходи в размер на 580 667 хил. лв. или 31% от общите разходи за инвестиции.

От предоставените Финансов отчет за годината, приключваща на 31.12.2020 г. и Индивидуален финансов отчет за годината, приключваща на 31.12.2021 г. се констатира, че за 2021 г. е отчетена нетна печалба в размер на 79 460 хил. лв., а за 2020 г. – 50 736 хил. лв. Увеличението на финансовия резултат за 2021 г. е с 56,61% спрямо предходната година.

За 2021 г. общо отчетените приходи, в това число финансови приходи са в размер на 946 840 хил. лв. и същите бележат увеличение с 329 808 хил. лв. (53,45%) спрямо реализираните за 2020 г. (617 032 хил. лв.). В структурата на общо отчетените приходи с най-висок относителен дял са приходите от продажби в размер на 796 003 хил. лв. (84,07%) за 2021 г. и в размер на 566 432 хил. лв. (91,8%) за 2020 година.

За 2021 г. общо отчетените разходи, в това число финансови разходи са в размер на 858 676 хил. лв. и същите бележат увеличение с 298 095 хил. лв. (53,18%) спрямо същите за 2020 г. (560 581 хил. лв.).

При анализ на коефициента на обща ликвидност към 31.12.2021 г. (1,48) се наблюдава намаление в стойността му спрямо 31.12.2020 г. (1,73). Стойностите на този коефициент изразяват способност на ЕСО ЕАД да обслужва текущите си задължения.

В динамика, коефициентът на финансова автономност показва намаление, като стойността му към 31.12.2020 г. е 3,22, а към 31.12.2021 г. – 2,43. Отчетените стойности на този коефициент показват финансова независимост на дружеството от ползването на чужди средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че дружеството е прогнозирано инвестиционни разходи за периода 2022 г. - 2031 г. в размер на 1 848 760 хил. лв., за 2021 г. е отчетена нетна печалба в размер на 79 460 хил. лв., а за 2020 г. – 50 736 хил. лв., отчетените стойности на коефициента на обща ликвидност към 31.12.2020 г. и към 31.12.2021 г. са индикатор за възможност на дружеството да обслужва текущите си задължения, стойностите на коефициента на финансова автономност към 31.12.2020 г. и към 31.12.2021 г., характеризират финансова независимост от ползването на чужди средства.

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.

Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2022 – 2031 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 278 от 19.10.2022 г., т. 4, на основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ. На 26.10.2020 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 – 2031 г.“.

В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР са постъпили писма с вх. № Е-03-17-1042 от 04.11.2022 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), с вх. № Е-13-62-1098 от 10.11.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД („ЕРМ Запад“ ЕАД), с вх. № Е-13-273-1126 от 09.11.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД и с вх. № Е-04-98-4 от 09.11.2022 г. „Българска ветроенергийна асоциация“ (БГВЕА).

В становището си с вх. № Е-03-17-1042 от 04.11.2022 г. от НЕК ЕАД посочват, че се подготвя да кандидатства с проекта за „Увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“ за получаване на статут на „Проект от общ интерес“ (ПОИ) съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2022/869 относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура, за изменение на регламенти (ЕО) № 715/2009, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2019/943 и на директиви 2009/73/ЕО и (ЕС) 2019/944 и за отмяна на Регламент (ЕС) № 347/2013 („Актуален Регламент ТЕН-Е“), в сила от 23.06.2022 г. Съгласно правилата за включване на проекти в единния списък на ПОИ, те трябва да присъстват в актуалния Десетгодишния план за развитие на мрежата на ЕМОПС-е, като трябва да отговарят на специфични административни и технически критерии. Един от тези административни критерии за проекти за съхранение на електроенергия е изискването те да са включени в последната налична версия на Националния план за развитие на електропреносната мрежа на държавата-членка на ЕМОПС-е, където ще бъде изградена инфраструктурата за съхранение. За да удовлетвори този критерий, въпросният проект трябва да бъде ефективно включен чрез „изрично включване, а не само например чрез препратка, рефериране или споменаване на въпросния проект“ – съгласно т. 2.3.1 „Административни критерии за проекти за съхранение и изисквана документация“, буква „е“ („f“) от „Ръководство за кандидатите – организатори на проекти за пренос и съхранение по Плана на ЕМОПС-е за 2022 г.: Критерии за кандидатстване и разглеждане на проекти“ (версия от 18.08.2021).

В изпълнение на този административен критерий от НЕК ЕАД предлагат да бъде добавено ново Приложение № 2 към Плана – Проектен фиш за „Проект за увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир Чаира, както и следните изменения и допълнения в основния текст на Плана:

1. На стр. 12, в т. 5.1 „Базови мощности“, втори параграф, предпоследното изречение:

Увеличаването на обема на долния изравнител, чрез свързването му с бъдещия язовир Яденица би повишило значително използваемостта на ПАВЕЦ в обратими режими.

да бъде заменено със следното:

Увеличаването на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“, чрез свързването му с бъдещия язовир Яденица в следствие на осъществяването на „Проект за увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир Чаира“ би повишило значително използваемостта на ПАВЕЦ в обратими режими, а именно ще даде възможност за преминаване към режим на седмично

балансиране на преработените от централата води както в генераторен режим - 20 ч, така и в помпен режим – 22 ч.

2. На стр. 12, в т. 5.3 „Балансиращи и резервиращи мощности“, трети параграф, второ тире:

- „повишаване на регулиращите възможности на ПАВЕЦ „Чаира“, чрез завършване изграждането на язовир Яденица.

да бъде заменено със следното:

- „повишаване на регулиращите възможности на ПАВЕЦ „Чаира“, чрез завършване изграждането на язовир Яденица в рамките на „Проект за увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир Чаира“ (виж Проектен фиш в Приложение №2 към Плана).

НЕК ЕАД отбелязва, че постигането на статут на ПОИ, освен израз на най-високата национална значимост на Проекта и първостепенния европейски обществен интерес от реализирането му, е от изключителна значимост за реализуемостта на този проект, поради възможността на такива проекти да кандидатстват за грантово финансиране по програми на Съюза, в т.ч. и по Механизма за свързване на Европа – в Актуалния Регламент TEN-E отпада забраната от чл. 14, пар. 2 на предходния Регламент (ЕС) № 347/2013 за безвъзмездна финансова помощ за строително-монтажни работи (СМР) на ПОИ за помпено-акумулиращи водноелектрически централи. Същевременно, статутът на Проект от общ интерес позволява получаването на европейско финансиране от други европейски финансови инструменти и институции като Европейската инвестиционна банка (ЕИБ) и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР).

С оглед на горното НЕК ЕАД посочват, че от съществено значение за финансовото обезпечаване и навременното реализиране на Проекта е неговото включване в новия списък на ПОИ, който е в процес на изготвяне съгласно актуализираната нормативна рамка. Срокът за кандидатстване е до 15.12.2022 г., като в момента се извършва извънредното актуализиране на проектната информация в платформата за обмен на данни на ЕМОПС-е основата на оценката за Проекта от Европейската комисия в рамките на техния процес на подбор за ПОИ.

Във връзка с гореизложеното НЕК ЕАД предлага предложените изменения и допълнения да бъдат отразени в Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на ЕСО ЕАД, с които ще осигурим пълното съответствие с важен административен критерий за включването на Проекта в бъдещия План на ЕМОПС-е и в списъка на ПОИ.

По отношение на становище на НЕК ЕАД, КЕВР счита, че изложеното от дружеството описание на ПОИ „Помпено-акумулираща водно електрическа централа в Яденица“ (ПАВЕЦ „Чаира“) не променя по същество Десетгодишния план на ЕСО ЕАД предвид факта, че същия проект от общ интерес е включен в плана. Също така, следва да се има предвид, че ПОИ „Помпено-акумулираща водно електрическа централа в Яденица“ не променя конфигурацията на мрежата към която е присъединен ПАВЕЦ „Чаира“. В допълнение, следва да се има предвид, че конкретизиране на технически параметри на експлоатационната дейност на ПАВЕЦ „Чаира“ може да бъде извършено въз основа на съответни анализи, отчитащи и становището на оператора на електропреносната система. В допълнение, НЕК ЕАД не е представило доказателства, че е представило своето становище на ЕСО ЕАД в периода на консултиране на Десетгодишния план.

Предвид горното, КЕВР счита, че не е целесъобразно и включването на Проектен фиш в Приложение № 2 към Плана.

В становището си с вх. № Е-13-62-1098 от 10.11.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлагат в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 г. – 2031 г., глава 6 „Развитие на електропреносната мрежа“, т. 6.5 „Характерни особености на електрическата мрежа по райони“, раздел „ТДУ Запад“, район „София-град“ и „София област“, както и глава 11 „Оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план“ да бъдат допълнени със следните обекти 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. 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.

– С цел обезпечаване бързо развиващото се строителство на жилищни и бизнес зони по периферията на югоизточната част на гр. София, в близките няколко години е необходимо да се присъединят обекти с обща мощност над 10 MW към бъдеща подстанция 110kV/20kV на „ЕРМ Запад“ ЕАД. За да се осигури това захранване ни е необходим достъп до електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД в района на п/ст „Казичене“.

– На площадката на ТЕЦ „Република“, след учредяване на право на строеж от страна на ЕСО АД в полза на „ЕРМ Запад“ ЕАД, последното планира да построи ЗРУ 20kV с телеуправление.

Предложените обекти на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за присъединяване към електропреносната мрежа са в отговор на инвеститорския и потребителския интерес към свободна енергийна мощност в цитираните райони.

Дружеството предлага да бъде допълнен Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 г. – 2031 г. с цел стартираща реализация през 2023 г., а където е необходимо, параметрите на бъдещите присъединявания да бъдат уточнени на двустранни срещи. Съгласно становището на „ЕРМ Запад“ ЕАД предложените допълнения са изготвени на база реални анализи и необходимостта от развитие на електрическите мрежи.

По отношение на предложението „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за включване на обекти в Десетгодишния план на ЕСО ЕАД Комисията счита, че Планът се разработва на основание чл. 81г. от ЗЕ за период от 10 (десет години) и се консултира с всички заинтересовани страни. В този случай дори тези конкретни предложения да не са включени в настоящия план, тъй като този документ е определящ за дългосрочното развитие на електропреносната мрежа на Република България и ЕСО ЕАД следва да вземе в предвид тези предложения, като ги включи следващия Десетгодишен план за периода 2023 – 2032 г. или в инвестиционната си програма.

В становището си с вх. № Е-13-273-1126 от 09.11.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД посочва, че в хода на провеждане на консултациите, част от процедурата по разработване на Десетгодишния план, електроразпределителното дружество е изпратило писмени коментари и предложения по публикувания от ЕСО ЕАД проект на План относно наложително включване на конкретни инвестиции в преносната мрежа за осигуряване на необходимата мощност във връзка със заявени за изграждане значителни генериращи мощности, от които в района на п/ст. „Попово“ общо 32,4 MW; в района на п/ст. Старо Оряхово общо 10 MW; В района п/ст. „Дряново“ 24 MW; в района на п/ст „Търговище-1“, надхвърлящи 6 MW; в района на п/ст „Полски тръмбеш“, надхвърлящи 12 MW. Това обстоятелство е отразено и в доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г. приет от КЕВР за одобряване на Плана.

Електроразпределителното дружество допълва, че желае да мотивира предложените инвестиции за включване в Плана, като изцяло отговарящи на нормативно предвидените задължения за оператора на електропреносната мрежа да извършва разширението и реконструкцията на мрежата. Съгласно разпоредбата на чл. 7 от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) развитието на електропреносната мрежа включва изграждане на нови и реконструкция на нейните елементи, компенсиращи устройства и спомагателните мрежи и системи за управление. Определение на понятието „елемент на електропреносната/електроразпределителната мрежа“ беше включено в последното изменение на ПУЕЕС, в сила от 05.08.2022 г. (вж. §1, т. 18а от ДР на ПУЕЕС).

Според „Електроразпределение Север“ АД ако се приеме, че в Плана не следва да се включват инвестиции, свързани с разширението и реконструкцията на електропреносната мрежата във връзка с присъединяване на обекти към нея (обекти на производители, на клиенти,

на оператори на електроразпределителни мрежи и затворени електроразпределителни мрежи), то не става ясно как следва да се планира развитието на електропреносната мрежа в тези конкретни случаи и в контекста на постоянно нарастващи искания за присъединяване на производители от възобновяеми източници. Този въпрос в електроразпределителното дружество възниква с оглед получените от ЕСО ЕАД откази за присъединяване на обекти на електроразпределителното дружество във връзка с присъединяване към тях на обекти на производители и клиенти на електрическа енергия, поради достигнати максимални товари в съоръжения на преносния оператор. В тези случаи вместо ЕСО ЕАД да прави реконструкции на съоръженията, дава указания на „Електроразпределение Север“ АД да предлага алтернативни начини на присъединяване или пък да участва пропорционално в разходите за изграждане на нови енергийни обекти и съоръжения, част от електропреносната мрежа, което по своята същност представлява разширение на мрежата.

По отношение на предоставеното становище от „Електроразпределение Север“ АД КЕВР счита, че ЕСО ЕАД следва да разработва Десетгодишния план в съответствие с приложимото национално и Европейско законодателство и изпълнявайки изискванията на плановите на ЕМОПС-е. При разработването на Плана ЕСО ЕАД планира развитието на мрежата си на база на сценарии за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия за дългосрочен хоризонт във връзка с периода на Плана т.е. до 10 (десет) години на територията на Република България, при отчитане на реалния инвестиционен интерес за присъединяване на производители и потребители към електропреносната мрежа в т.ч. и на база на прогнозно потребление и производство в електроразпределителните мрежи. В конкретния случай дори не ЕСО ЕАД не счита, че следва да включи посочените предложения на електроразпределителното дружество в Плана тъй като посочва, че Десетгодишният план е документ, определящ дългосрочното развитие на електропреносната мрежа на Република България. ЕСО ЕАД следва да вземе в предвид тези предложения, като ги включи в инвестиционната си програма.

В становището си с вх. № Е-04-98-4 от 09.11.2022 г. БГВЕА посочват, че предвидените в настоящия проект на Десетгодишен план нови производствени мощности за вятърни електрически централи (ВяЕЦ) – 343 MW, не отразяват очакваната тенденция за нарастване дела на вятърната енергия в енергийния микс във връзка с ангажиментите на страната, както и реално заявените инвестиционни намерения. Наред с това асоциацията обръща внимание, че предвидените в Плана нови вятърни мощности до 2030 г. са твърде недостатъчни, за да изпълни България заложените цели за Декарбонизация съгласно Европейските политики, и още повече имайки предвид, че през м. септември 2022 г. Европейският парламент гласува дори по-висока цел 45 % възобновяема енергия до 2030 г.

От асоциацията предлагат преразглеждане на прогнозата за присъединяване на нови ВяЕЦ към електроразпределителната и електропреносната мрежа, като се вземат предвид всички валидни договори за присъединяване към тези мрежи окончателни и предварителни, както и издадените към настоящата дата съгласувателни писма, становища за присъединяване и подадените заявления за присъединяване. Това изискване произтича от разпоредбите на чл. 81г, ал. 2 от ЗЕ, съгласно който при изготвянето на 10-годишния план за развитие на преносната мрежа операторът на преносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановите и прогнозите по чл. 87, ал. 3, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз.

По отношение на предоставеното становище от БГВЕА Комисията счита, че ЕСО ЕАД в качеството си на Независим преносен оператор, сертифициран от КЕВР, следва да разработва Плана за развитие на електропреносната мрежа на Република България в съответствие с националното и Европейско законодателство, както и да се съобразява с плановите на ЕМОПС-е. При разработването на Десетгодишния план ЕСО ЕАД следва да взема предвид и инвестиционния интерес на производителите на електрическа енергия от ВяЕЦ. В тази връзка при разработването (актуализирането) на следващия Десетгодишен план за периода 2023 – 2032 г. БГВЕА следва да изрази становище при консултирането на Плана включващо конкретните

договори за присъединяване на производители от ВяЕЦ, както и да предостави данни и доказателства в КЕВР за това.

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 2022 – 2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА