

**Приложение № 4**  
**к схеме и программе развития**  
**электроэнергетических систем России**  
**на 2023–2028 годы**

**Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России**  
**(включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)**

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
<i>1-ая синхронная зона</i>															
<i>ОЭС Северо-Запада</i>															
1	Архангельской области и Ненецкого автономного округа	Создание на ПС 220 кВ Вельск УПАСК (ПРМ) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
2	Архангельской области и Ненецкого автономного округа	Создание на ПС 220 кВ Коноша УПАСК (ПРД) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
3	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений 2. Реновация основных фондов
4	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой с отпайками на ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) ориентировочной протяженностью 0,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×0,3	–	–	–	–	–	0,6	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений 2. Реновация основных фондов
5	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Озеро Долгое с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
6	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы с заменой одного трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
7	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-48 Молокозаводская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
8	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на один трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
9	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-27 Муромская с заменой трансформаторов Т-1 110/15/10 кВ и Т-2 110/15/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
10	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-5 Советск с заменой трансформаторов Т-1 110/15/6 кВ и Т-2 110/15/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
11	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-24 Гурьевск с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
12	Калининградской области	Реконструкция ПС 330 кВ О-1 Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
13	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-9 Светлогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/15/10 кВ и Т-2 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
14	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-43 Ушаковская с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ООО «Лукойл – Калининградморнефть»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
15	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-29 Чкаловск с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 В мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
16	Мурманской области	Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной – организация второй цепи 330 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	4,2	–	–	–	–	–	4,2	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
17	Мурманской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на один трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
18	Мурманской области	Создание на ПС 330 кВ Титан: – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 1 (Л-207); – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 2 (Л-208)	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
19	Республики Карелия	Реконструкция ПС 220 кВ Древянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
20	Республики Карелия	Строительство ПС 110 кВ Прионежская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
21	Республики Карелия	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Прионежская ориентировочной протяженностью 0,45 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	км	2×0,45	–	–	–	–	–	0,9	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
22	Республики Карелия	Создание на ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) устройства АОПО ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) с действием на ОН с организацией каналов связи	РЗА	ПАО «Россети Северо-Запад»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23	Республики Коми	Создание на ПС 220 кВ Зеленоборск: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24	Республики Коми	Реконструкция ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	2×63	–	–	–	126	2025	Реновация основных фондов
<i>ОЭС Центра</i>															
25	Белгородской области, Курской области	Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с установкой трех выключателей 330 кВ	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
26	Белгородской области, Курской области	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная на ПП 330 кВ Мирный (Суджа) и ВЛ 330 кВ Белгород – Мирный (Суджа) ориентировочной общей протяженностью 145 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	145	–	–	–	–	–	145	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
27	Белгородской области	Создание на ПС 330 кВ Белгород противоаварийной автоматики (АПНУ)	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
28	Белгородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Короча с переносом на новую площадку и заменой трансформаторов Т-1 110/35/10, Т-2 110/35/10 и Т-3 110/35/10 мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 мощностью 32 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»	110	МВА	–	–	2×32	–	–	–	64	2025	Реновация основных фондов
29	Белгородской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Короча – Скородное с заходами на новую площадку ПС 110 кВ Короча ориентировочной протяженностью 0,687 км	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»	110	км	–	–	0,687	–	–	–	0,687	2025	Реновация основных фондов
30	Белгородской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шеино – Короча с заходами на новую площадку ПС 110 кВ Короча ориентировочной протяженностью 0,992 км	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»	110	км	–	–	0,992	–	–	–	0,992	2025	Реновация основных фондов
31	Вологодской области	Реконструкция ПС 110 кВ Вохтога Р. с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Вологодский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
32	Вологодской области	Модернизация АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I (II) цепь с отпайками с реализацией управляющих воздействий на ОН на ПС 110 кВ Новые Углы и ПС 110 кВ Суда	РЗА	Вологодский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
33	Вологодской области	Создание устройств ПА на ПС 220 кВ Октябрьская: – установка АОПО ВЛ 110 кВ Октябрьская – Бабаево с отпайкой на ПС Заполье (ВЛ 110 кВ Бабаево 1); – установка АОПО ВЛ 110 кВ Октябрьская – Уйта (Тяговая) (ВЛ 110 кВ Уйта 1), с действием на ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
34	г. Москвы и Московской области	Строительство двух КЛ 220 кВ Бутырки – Белорусская № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 6,325 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	2×6,325	–	–	–	–	–	12,65	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
35	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лебедево с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
36	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Черкизово с заменой четырех трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью по 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью по 63 МВА каждый и два 110/6 кВ мощностью по 25 МВА каждый.	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	–	–	–	2×63 2×25	–	176	2027	Реновация основных фондов
37	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой одного ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	180	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
38	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой одного линейного ШПР мощностью 180 Мвар в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	180	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
39	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 3×167 МВА каждый на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый, с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	2×500	–	–	–	–	–	1000	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	–	–	–	–	–	500	2024		
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100	–	–	–	–	–	200	2023		

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
40	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 220 кВ Луч с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, установка двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью по 2×125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200 2×125	–	–	–	–	650	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
41	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 3×60 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	–	–	–	–	–	500	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100	–	–	–	–	–	200		
42	г. Москвы и Московской области	Строительство новой ПС 220/110 кВ с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью не менее 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	–	–	2×200	–	–	–	400	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
43	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Дорохово – Слобода I цепь на новую ПС 220/110 кВ с образованием ЛЭП 220 кВ Дорохово – Новая ПС и ЛЭП 220 кВ Новая ПС – Слобода	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	–	–	2×1	–	–	–	2	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
44	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов на Новую ПС 220/110 кВ КВЛ 110 кВ Звенигород – Ивановская и ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская с отпайками ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	4×0,5	–	–	–	2	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
45	г. Москвы и Московской области	Строительство нового ПП 110 кВ с заходами (в месте сплетения ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская II цепь с отпайками и кабельных заходов 110 кВ на ПС 110 кВ Звенигород ) КВЛ 110 кВ Звенигород – Ивановская, КВЛ 110 кВ Кубинка – Звенигород с отпайками и ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская с отпайками с образованием ЛЭП 110 кВ Новая ПС – Новый ПП I, II цепь, КЛ 110 кВ Новый ПП – Звенигород № 1, 2, ВЛ 110 кВ Новый ПП – Кубинка I, II цепь с отпайками	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	х	–	–	х	–	–	–	х	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	х	–	–	х	–	–	–	х	2025	
46	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская I, II цепь с отпайками на участке от Новой ПС 220/110 кВ до нового ПП 110 кВ с увеличением пропускной способности до величины не менее 1098 А при ТНВ -26 °С путем замены воздушных участков, выполненных проводом АС-120/19 и АС-150/24 ориентировочной протяженностью 9 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	2×9	–	–	–	18	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
47	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская II цепь с отпайками на ПС 110 кВ Звенигород с образованием КВЛ 110 кВ Звенигород – Ивановская, КВЛ 110 кВ Кубинка – Звенигород с отпайками с пропускной способностью не менее 770 А при ТНВ -26 °С, ориентировочной протяженностью 4 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×4	–	–	–	–	–	8	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
48	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ВЛ 35 кВ Голицыно – Успенская с переводом на напряжение 110 кВ и образованием ЛЭП 110 кВ Успенская – Голицыно ориентировочной протяженностью 13,336 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	13,336	–	–	–	–	13,336	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
49	г. Москвы и Московской области	Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Гулево – Весенняя ориентировочной протяженностью 5,9 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	5,9	–	–	–	–	–	5,9	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
50	г. Москвы и Московской области	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Тютчево – Пушкино ориентировочной протяженностью 6 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×6	–	–	–	–	–	12	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
51	г. Москвы и Московской области	Строительство ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино ориентировочной протяженностью 18,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	18,5	–	–	–	–	–	18,5	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
52	г. Москвы и Московской области	Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Луч на 1 ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
53	г. Москвы и Московской области	Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лаговская – Весенняя ориентировочной протяженностью 10 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	10	–	–	–	10	2025	Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17
54	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гжель с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
55	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Духанино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
56	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечногорск с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
57	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сухарево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
58	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Роса с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
59	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Алабушево с заменой трансформатора Т-1 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
60	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой трансформаторов Т-3 110/35/6 кВ и Т-4 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и заменой трансформатора Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	
61	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Речная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей



№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
75	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Малаховка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
76	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сидорова: – 1 этап: замена трансформатора Т-2 110/10/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА; – 2 этап: замена трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	2×63	–	166	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
77	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Полиграф с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
78	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Минеральная с заменой трансформатора Т-3 110/35/6 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
79	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Голицыно с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
80	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кудиново с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
81	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110/10 кВ Бронницы с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
82	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нахабино с заменой двух трансформаторов Т-3 110/10/10 и Т-4 110/10/10 мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
83	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Румянцево с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ 40 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
84	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Можайск с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
85	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Соловьево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2028	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
86	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Клин с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×80	–	–	–	–	–	160	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
87	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Прудная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
88	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ям с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
89	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Стрелецкая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
90	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Прогресс с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
91	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Пушкино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
92	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Северово с заменой трансформатора Т-1 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
93	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Долгопрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2026	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
94	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Радищево с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2024	
95	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	
96	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Строительная с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	–	1×16	–	–	–	–	16	2024	
97	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Денисово с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго»	110	МВА	–	–	–	2×25	–	–	50	2026	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
98	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Козельск с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей



№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
99	Калужской области	Создание на ПС 220 кВ Созвездие устройств: – АОПО КВЛ 110 кВ Созвездие – Русиново с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Созвездие – Балабаново; – АОПО КВЛ 110 кВ Обнинская ГТУ-ТЭЦ № 1 – Созвездие с отпайками	РЗА	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
100	Курской области	Реконструкция ПС 110 кВ Высокая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр» – «Курскэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
101	Липецкой области	Реконструкция ПС 110 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ номинальной мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/35/10 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр» – «Липецкэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
102	Орловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр» – «Орелэнерго»	110	МВА	х	–	–	–	–	–	х	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
103	Тамбовской области	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ООО «Котовская ТЭЦ» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Котовская ТЭЦ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
104	Тульской области	Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
105	Тульской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго»	110	км	1×0,2	–	–	–	–	–	0,2	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
106	Тульской области	Реконструкция ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
107	Ярославской области	Реконструкция ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр» – «Ярэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
108	Ярославской области	Реконструкция ПС 110 кВ Толга с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ООО «Ярославль энергосети»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
<i>ОЭС Юга</i>															
109	Астраханской области	Реконструкция ПС 220 кВ Владимирка с заменой двух автотрансформаторов АТ-3 220/110/35 кВ и АТ-4 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, замена двух трансформаторов Т-1 110/6/6 кВ и Т-2 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый и установкой БСК 110 кВ мощностью 27,3 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125 2×25	–	–	–	–	300	2024	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	220	км	–	1,3	–	–	–	–	1,3			
		ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	27,3	–	–	–	–	27,3			

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
110	Волгоградской области	Реконструкция ПС 220 кВ Аллюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, с заменой восьми однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый и четырех трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый на четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250 4×200	–	–	–	–	–	1300	2023	Реновация основных фондов
111	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Чегем - 2 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
112	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Баксан-110 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
113	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Малка с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
114	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Нарткала с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
115	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Кахун с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
116	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Прохладная-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
117	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Майская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
118	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
119	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2028	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
120	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Долинск с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ, Т-2 110/10/6 кВ, Т-3 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
121	Республики Адыгея и Краснодарского края	Установка на ПС 500 кВ Тихорецк третьей автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 167 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	501	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
122	Республики Адыгея и Краснодарского края	Завершение 3 этапа реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк с вводом в работу автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА	ПС	ПАО «Россети»	330	МВА	480	–	–	–	–	–	480	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
123	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	1×340	–	–	–	–	–	340	2028	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
124	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов АТ-1 330/115/10,5, АТ-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора АТ-2, подключением автотрансформатора АТ-1 к 1 СШ 330 кВ, автотрансформатора АТ-2 ко 2 СШ 330 кВ и переподключением автотрансформатора АТ-5 330/115/10,5 по стороне 330 кВ в полторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
125	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
126	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	21	–	–	–	–	–	21	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
127	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайкой на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×5,33	–	–	–	–	–	10,66	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
128	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Джемте №2 ориентировочной протяженностью 16,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	16,5	–	–	–	–	–	16,5	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
129	Республики Адыгея и Краснодарского края	Расширение ПС 220 кВ Бужора на одну ячейку 110 кВ для присоединения ЛЭП 110 кВ Бужора – Джемте № 2	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
130	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой трансформатора Т-4 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА, заменой трансформатора Т-3 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
131	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	Мвар	–	–	1×25	–	–	–	25	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
132	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинск на питание от трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ, Т-4 110/35/10 кВ ПС 220 кВ Ново-Лабинская	ПС	ПАО «Россети»	35	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
133	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская (УЦ)-Откормбаза, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-220-Сельхозтехника, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская 2 – Усть-Лабинская-220 для перевода части нагрузки 35 кВ ПС 220 кВ Усть-Лабинск на ПС 220 Ново-Лабинская	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	35	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
134	Республики Адыгея и Краснодарского края	Установка на ПС 220 кВ Брюховецкая автотрансформатора АТ-3 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	125	–	–	–	–	–	125	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
135	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 5,06 км и одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Тамань – Славянская на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 29,4 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,06 2×29,4	–	–	–	–	–	68,92	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение выдачи Ударной ТЭС
136	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I, II цепь с заменой провода АС-300 на провод с большей пропускной способностью ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,5	–	–	–	–	–	11	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
137	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой второго автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×125	–	–	–	125	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
138	Республики Адыгея и Краснодарского края	Замена провода шин 110 кВ на ПС 220 кВ Черемушки, выполненных проводом АС-150, на провод с длительно-допустимой токовой нагрузкой не менее 507 А для +35°С	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	км	0,2	–	–	–	–	–	0,2	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
139	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шовгеновская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
140	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Октябрьская с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
141	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Термнефть с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
142	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Водохранилище с заменой трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ и Т-4 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
143	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Водохранилище с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
144	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с установкой трансформатора Т-4 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и заменой трансформатора Т-3 110/10/6 кВ на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
145	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
146	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I, II цепь на провод с пропускной способностью не ниже АС-185	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×0,2	–	–	–	–	–	0,4	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
147	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ АПК с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
148	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Новониколаевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×4	–	–	–	–	–	8	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
149	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Очистные сооружения с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
150	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Промзона с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
151	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Апшеронская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
152	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Гулькевичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
153	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Дивная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
154	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
155	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ладжская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
156	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Кореновская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
157	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Рассвет с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей





№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
182	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ДСК с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
183	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северо-Западная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
184	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Широкая Балка с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
185	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
186	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
187	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Береговая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
188	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Дивноморская с заменой трансформаторов Т-1 110//10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
189	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Холмская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
190	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Абинская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
191	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Крымская ПТФ с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
192	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
193	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Восточная с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей





№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
206	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Свинокомплекс с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
207	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Тимашевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
208	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мясокомбинат с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
209	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 35/6 кВ и 110/6 кВ с мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
210	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Новомышастовская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два новых трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
211	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Речная с установкой четвертого трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
212	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
213	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с заменой трансформаторов Т-1 110/10/16 кВ и Т-2 110/10/16 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/16 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
214	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Пасечная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
215	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Кудепста с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
216	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Славянская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
217	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Атамановская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на новый трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
218	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
219	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Сукко с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
220	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
221	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Вышестеблиевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
222	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Калининская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
223	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
224	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Почтовая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и демонтажем Т-3 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
225	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Джемете с заменой трансформаторов Т-2 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформаторы 110/35/6 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
226	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с заменой Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
227	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 25 МВА и установка Т-3 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	3×25	–	–	–	–	–	75	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
228	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый и установка Т-3 110/10/6 кВ мощностью 6,3 МВА (Юго-западные электрические сети)	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40 1×6,3	–	–	–	–	–	86,3	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
229	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Бойко-Понура с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
230	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
231	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Отрадная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
232	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Псебай с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
233	Республики Адыгея и Краснодарского края	Спрямление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	0,48	–	–	–	–	–	0,48	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
234	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 452 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и с допустимой токовой нагрузкой не менее 396 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная ориентировочной протяженностью 1,1 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1,1	–	–	–	–	–	1,1	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
235	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОВД с отпайкой на ПС Юго-Восточная с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 555 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и с допустимой токовой нагрузкой не менее 449 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до ПС 110 кВ ОБД ориентировочной протяженностью 5,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	5,2	–	–	–	–	–	5,2	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
236	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Афицкая – Холмская с отпайкой на ПС Северская тяговая ориентировочной протяженностью 39 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	39	–	–	–	–	–	39	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
237	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская ориентировочной протяженностью 20,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	–	20,5	–	–	–	20,5	2027	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
238	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1, 2 цепь с увеличением пропускной способности ориентировочной протяженностью 65 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×65	–	–	–	–	–	130	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
239	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ЛЭП 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская ориентировочной протяженностью 55 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	55	–	–	–	–	–	55	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
240	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками ориентировочной протяженностью 10 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	10	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
241	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Советская – Лабинск-2 ориентировочной протяженностью 50,64 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	50,64	–	–	–	–	–	50,64	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
242	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 220 кВ Витаминкомбинат устройств АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок, КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 II цепь с отпайками с действием на ОН ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Военгородок	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
243	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 110 кВ Центральная: – САОН; – УПАСК (ПРМ) ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная	РЗА	ПАО «Россети Кубань»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
244	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 330 кВ Армавир устройств АОПО АТ-1, АТ-2, АТ-5 с действием на деление сети и ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
245	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Акуша с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
246	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Анцух с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
247	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ботлих с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
248	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Гуниб с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	
249	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ирганай ГПП с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
250	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Леваша с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
251	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Тлох с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый. Реконструкция ПС 110 кВ Тлох с заменой провода шин 1СШ-110 кВ и 2СШ-110 кВ на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 516 А при ТНВ -14 °С	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
252	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Цудахар с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
253	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Шамильское с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
254	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Араблинка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×4	–	–	–	–	–	8	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
255	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ахты с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
256	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Дербент-Западная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 5,6 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2024	
257	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Агабалаева с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
258	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Кайтаг с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
259	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Касумкент с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
260	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Каякент с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
261	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Магарамкент с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 5,6 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
262	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Мамедкала с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
263	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Огни с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
264	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Советская с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
265	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Тагиркент с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
266	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Александрия с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
267	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Кизляр-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
268	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Кизляр-2 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
269	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Терекли-Мектеб с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
270	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Акташ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
271	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Бабаюрт с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
272	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Дылым с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
273	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗФС с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
274	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Кизилюртовская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
275	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×40 1×25	–	–	–	–	–	65	2025	
276	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2025	
277	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ГПП с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
278	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Изберг-Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
279	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Компас с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
280	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Новая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
281	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Очистные сооружения с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
282	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Приморская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на один трансформатор 110/6 кВ мощностью 40 МВА и один трансформатор 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
283	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Рассвет с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
284	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Сергокала с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
285	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЦПП с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
286	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
287	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗТМ с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
288	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Махачкала-110 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2025	
289	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Шамхал с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей



№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
290	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Геджух с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
291	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Куруш с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 5,6 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	2025	Реновация основных фондов
292	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
293	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
294	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Миарсо с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Оборонэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
295	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ I цепь с отпайками с заменой провода марки АС-120 на провод с аварийно допустимой токовой нагрузкой не менее 414 А при ТНВ +35 °С ориентировочной протяженностью 1,1 км	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	1,1	–	–	–	–	–	1,1	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
296	Республики Дагестан	Замена ТТ ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ I цепь с отпайками на Каспийской ТЭЦ на ТТ с аварийно допустимой токовой нагрузкой не менее 414 А	ПС	ООО «Восход»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
297	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ II цепь с отпайками с заменой провода марки М-70 на провод с аварийно допустимой токовой нагрузкой не менее 409 А при ТНВ +35 °С ориентировочной протяженностью 3,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	3,5	–	–	–	–	–	3,5	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
298	Республики Дагестан	Замена ТТ ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ II цепь с отпайками на Каспийской ТЭЦ на ТТ с аварийно допустимой токовой нагрузкой не менее 409 А	ПС	ООО «Восход»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
299	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белиджи – Советская (ВЛ-110-108) с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 398 А при ТНВ -14 °С ориентировочной протяженностью 17 км	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	17	–	–	–	–	–	17	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
300	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Касумкент – Советская (ВЛ-110-178) с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 386 А при ТНВ -14 °С ориентировочной протяженностью 12,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	12,5	–	–	–	–	–	12,5	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
301	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Тлох – Хунзах с отпайкой на ПС Тлайлух (ВЛ-110-159) с заменой провода на участке от отпайки на ПС 110 кВ Тлайлух до ПС 110 кВ Хунзах на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 607 А при ТНВ -14 °С ориентировочной протяженностью 20,3 км	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	–	–	20,3	–	–	–	20,3	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
302	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гергебиль – Цудахар (ВЛ-110-133) с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 445 А при ТНВ -14 °С ориентировочной протяженностью 21,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	–	–	21,5	–	–	–	21,5	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
303	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 35 кВ Шамхал – Алмало на ПС 110 кВ Стекольная ориентировочной протяженностью 0,75 км	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	35	км	2×0,75	–	–	–	–	–	1,5	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
304	Республики Калмыкия	Реконструкция ПС 110 кВ Элиста Западная с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Калмэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
305	Республики Калмыкия	Реконструкция ПС 110 кВ Элиста Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Калмэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
306	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Донузлав с установкой БСК мощностью 25 Мвар	ПС	АО «Крымэнерго»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
307	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформатора Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	220	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
308	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Насосная-3 с заменой трансформатора Т-2 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
309	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора 2Т 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
310	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Заря с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
311	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до местоположения ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения новых ЛЭП 110 кВ и без вывода из работы существующих ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10 и ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×23,23	–	–	–	–	–	46,46	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
312	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до местоположения ПС 110 кВ Заря и реорганизацией электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС-10, а также демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×25,525 2×0,204	–	–	–	–	–	51,458	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
313	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до местоположения ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС 110 кВ ПС-10, а также демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Алупка – Заря и выводом из работы существующей ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×10,705	–	–	–	–	–	21,41	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
314	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Гаспра с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
315	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта на участке от ПС 110 кВ Алупка до местоположения ПС 110 кВ Гаспра с заходом на ПС 110 кВ Алупка, с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Гаспра – Алупка	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,45	–	–	–	–	–	14,9	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
316	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Ялта с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
317	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Ялта и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Гаспра до местоположения ПС 110 кВ Ялта с заходом на ПС 110 кВ Гаспра, с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Гаспра	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	8,73 7,49	–	–	–	–	–	16,22	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
318	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Дарсан с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
319	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Дарсан с образованием ВЛ 110 кВ Симферопольская – Дарсан и демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта на участке от ПС 110 кВ Дарсан до ПС 110 кВ Ялта	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	0,3	–	–	–	–	–	0,3	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
320	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ЛЭП 110 кВ Дарсан – Ялта с заходами на ПС 110 кВ Ялта и ПС 110 кВ Дарсан и демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Дарсан	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	5,255 3,205	–	–	–	–	–	8,46	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
321	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Массандра с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
322	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Дарсан – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ПС 110 кВ Массандра и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Дарсан до местоположения ПС 110 кВ Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Массандра – Дарсан	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,655	–	–	–	–	–	15,31	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
323	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Гурзуф с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
324	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф и ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра на участке от ПС 110 кВ Массандра до местоположения ПС 110 кВ Гурзуф с заходом на ПС 110 кВ Массандра, с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Гурзуф – Массандра	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×9,506	–	–	–	–	–	19,012	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
325	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Артек с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
326	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Артек и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха на участке от ПС 110 кВ Гурзуф до местоположения ПС 110 кВ Артек с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф, с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Артек – Гурзуф	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	3,505 3,288	–	–	–	–	–	6,793	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
327	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Шарха с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
328	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха с заходом на ПС 110 кВ Шарха и ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек на участке от ПС 110 кВ Артек до местоположения ПС 110 кВ Шарха с заходом на ПС 110 кВ Артек, с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Шарха – Артек	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×8,02	–	–	–	–	–	16,04	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
329	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Алушта с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
330	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек с заходом на ПС 110 кВ Алушта и ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Шарха до местоположения ПС 110 кВ Алушта с заходом на ПС 110 кВ Шарха, с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Шарха	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	10,746 8,108	–	–	–	–	–	18,854	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
331	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
332	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Алушта – Аянская с отпайкой на ПС Перевальное с устройством захода данной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Лучистое и образованием ВЛ 110 кВ Лучистое – Аянская с отпайкой на ПС Перевальное и ВЛ 110 кВ Лучистое – Шарха	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	5,653 8,269	–	–	–	–	–	13,922	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
333	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	10,287	–	–	–	–	–	10,287	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
334	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство одного двухцепного захода ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5	–	–	–	–	–	13	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
335	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство одного двухцепного захода ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,3 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
336	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 22,335 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	–	–	–	–	–	22,335	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
337	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 4,135 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	–	–	–	–	–	4,135	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
338	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Вилино с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
339	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Вилино ориентировочной протяженностью 15 км с образованием ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская с отпайкой на ПС Вилино	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	15	–	–	–	–	–	15	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
340	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
341	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Зимино – Нива до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Тарханкут ориентировочной протяжённостью 47 км с образованием ВЛ 110 кВ Зимино – Тарханкут с отпайкой на ПС Нива	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	47	–	–	–	–	–	47	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
342	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Трудовое с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
343	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская - Белогорск на ПС 110 кВ Трудовое ориентировочной протяженностью 2 км	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	4	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
344	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Белогорск с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
345	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Вторчермет с заменой трансформатора Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
346	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Дарсан с установкой БСК мощностью 25 Мвар	ПС	АО «Крымэнерго»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
347	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Евпатория с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА, Т-3 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
348	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Завокзальная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
349	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Капсель с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
350	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Малореченское с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
351	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Марьино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
352	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Митридат с заменой трансформатора Т 110/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
353	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Мойнаки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
354	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Морское с заменой трансформатора 2Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
355	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Набережная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
356	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ НС-16 с заменой трансформатора 1Т 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
357	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Перевальное с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
358	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
359	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Соляная с заменой трансформатора 2Т 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
360	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
361	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
362	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	330	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
363	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	330	км	2×6,9	–	–	–	–	–	13,8	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
364	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 330 кВ Севастополь с расширением РУ 110 кВ на две линейные ячейки для подключения двух ЛЭП 110 кВ Севастополь - Индустриальная	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	330	х	х	–	–	–	–	–	х	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
365	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ПС 110 кВ Индустриальная с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
366	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство одной двухцепной ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Севастополь до ПС 110 кВ Индустриальная с пропускной способностью не менее, чем у провода АС-240, ориентировочной протяженностью 9 км	ЛЭП	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	110	км	2×9	–	–	–	–	–	18	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
367	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ ПС-6 – ПС-11 на ПС 110 кВ Индустриальная ориентировочной протяженностью 6 км и пропускной способностью не менее, чем у провода АС-240, с образованием ЛЭП 110 кВ Индустриальная – ПС-6 и ЛЭП 110 кВ Индустриальная – ПС-11	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	2×6	–	–	–	–	–	12	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
368	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС-6 – ПС-11 АС-120 с заменой провода на провод пропускной способностью не менее, чем у провода АС-240, ориентировочной протяженностью 5 км	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	1×5	–	–	–	–	–	5	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
369	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с установкой секционного выключателя 110 кВ	ПС	ООО «Севастопольэнерго»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
370	Республики Крым и г. Севастополя	Демонтаж захода ВЛ 110 кВ Севастопольская ТЭЦ – ПС-11 – ПС-15 на ПС-11	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	0,02 0,03	–	–	–	–	–	0,05	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
371	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-10 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ООО «Севастопольэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
372	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ООО «Севастопольэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
373	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Мекензиевы горы с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ФГУП «КЖД»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
374	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит): - ВЛ 110 кВ Севастопольская ТЭЦ – ПС-12 с отпайкой на ПС-2; - ВЛ 110 кВ ПС-12 – Мекензиевы Горы; - ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ООО «Севастопольэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
375	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит): - ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ГУП РК «Крымэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
376	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройства РЗ (основных защит): - ВЛ 110 кВ Севастопольская ТЭЦ – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ГУПС «Севтеплоэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
377	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройства РЗ (основных защит): - ВЛ 110 кВ ПС11 – ПС-17 (для обеспечения возможности включения в транзит 1С и 2С 110кВ)	РЗА	ООО «Севастопольэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
378	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройства РЗ (основных защит): - ВЛ 110 кВ ПС11 – ПС-17; - ВЛ 110 Севастопольская ТЭЦ – ПС-17 с отпайкой на ПС-19	РЗА	ООО «Севастопольэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
379	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройства РЗ (основной защиты): - ВЛ 110 Севастопольская ТЭЦ – ПС-17 с отпайкой на ПС-19	РЗА	ГУПС «Севтеплоэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
380	Республики Северная Осетия – Алания	Реконструкция ПС 110 кВ Ардон-110 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
381	Республики Северная Осетия – Алания	Реконструкция ПС 330 кВ Владикавказ-2 с установкой двух СТК мощностью 50 Мвар каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	Мвар	2×50	–	–	–	–	–	100	2023	Реновация основных фондов
382	Ростовской области	Строительство ПС 110 кВ Шлюзовая с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый. Перевод питания потребителей ПС 110 кВ Центральная и ПС 35 кВ Шлюзовая на новую ПС 110 кВ Шлюзовая. Строительство заходов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ и ВЛ 6 кВ на новую ПС 110 кВ Шлюзовая. Реконструкция ВЛ 35 кВ Шлюзовая – Романовская	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
383	Ростовской области	Шлюзовая. Строительство заходов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ и ВЛ 6 кВ на новую ПС 110 кВ Шлюзовая. Реконструкция ВЛ 35 кВ Шлюзовая – Романовская	ЛЭП	ПАО «Россети Юг»	110	км	2×1,2	–	–	–	–	–	2,4	2025	
384	Ростовской области	Реконструкция ПС 35 кВ АС8 с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 35/6 кВ мощностью 7,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый и строительством отпая от ВЛ 110 кВ КС3 – Р32 – АС11 – НГ5 и ВЛ 110 кВ АС15 – АС6 до РУ 110 кВ ПС 110 кВ АС8 ориентировочной протяженностью 2 км каждая	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
385	Ростовской области	ЛЭП	ПАО «Россети Юг»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	4	2025		
386	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
387	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Чалтырь с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
388	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ АС1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
389	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ БГ2 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
390	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Р33 с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
391	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ БТ1 с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×40	–	1×40	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей



№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
392	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Б4 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	-	-	-	1×10	-	-	10	2026	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
393	Ставропольского края	Реконструкция ПС 35 кВ Ясная Поляна-1 с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ (с присвоением диспетчерского наименования ПС 110 кВ Джинал) с заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью по 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью по 25 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»	110	МВА	2×25	-	-	-	-	-	50	2028	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
394	Ставропольского края	Строительство двух одноцепных заходов от ВЛ 110 кВ Ессентуки-2 – Ясная Поляна-2 с отпайкой на ПС Тяговая 39-й км (Л-110) на ПС 110 кВ Джинал ориентировочной протяженностью 0,2 км	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»	110	км	2×0,2	-	-	-	-	-	0,4	2028	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
395	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ачикулак с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»	110	МВА	1×10	-	-	-	-	-	10	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
396	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Лысогогорская с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»	110	МВА	1×4	-	-	-	-	-	4	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
397	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мин-Воды-2 с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»	110	МВА	1×40	-	-	-	-	-	40	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
398	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Левокумская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»	110	МВА	2×16	-	-	-	-	-	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
399	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»	110	МВА	1×16	-	-	-	-	-	16	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
400	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Самашки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	-	-	-	-	-	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
401	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Гудермес с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА и трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	-	-	-	-	-	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
402	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Горец с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	-	-	-	-	-	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
403	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Ищерская с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	1×16	-	-	-	-	-	16	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
404	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Ойсунгур с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
405	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Червленная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
406	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
407	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ГРП-110 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
408	Чеченской Республики	Реконструкция Аргунской ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Инкомстрой»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
<i>ОЭС Средней Волги</i>															
409	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой двух трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижевоэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
410	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА каждый на трансформаторы 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижевоэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	
411	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Павлово с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 32 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижевоэнерго»	110	МВА	1×32	–	–	–	–	–	32	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
412	Республики Татарстан	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
413	Республики Татарстан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Пестрецы – Аэропорт на ПС 110 кВ Сокуры ориентировочной протяженностью 5,4 км с образованием ВЛ 110 кВ Пестрецы – Сокуры и ВЛ 110 кВ Аэропорт – Сокуры	ЛЭП	АО «Сетевая компания»	110	км	2×2,7	–	–	–	–	–	5,4	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
414	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Юбилейная с заменой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый (с переносом на ПС 110 кВ Аэропорт) на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
415	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Аэропорт с заменой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Юбилейная	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
416	Саратовской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение – Кубра	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,3	–	–	–	–	–	10,6	2023	Повышение надежности работы ВЛ напряжением 220 кВ, подверженных гололедообразованию, сокращение недоотпуска электрической энергии потребителям
417	Саратовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подлесное с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовские распределительные сети»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2028	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
418	Саратовской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Саратовская ТЭЦ-2 – Саратовская с отпайкой на ПС Трофимовский 2 тяговая ориентировочной протяженностью 1,836 км на ПС 110 кВ Западная с образованием ВЛ 110 кВ Саратовская ТЭЦ-2 – Западная и КВЛ 110 кВ Саратовская – Западная с отпайкой на ПС Трофимовский 2 тяговая	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовские распределительные сети»	110	км	1,836	–	–	–	–	–	1,836	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
<i>ОЭС Урала</i>															
419	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белая Холуница с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
420	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Беляево с заменой силовых трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
421	Курганской области, Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, Омской области (ОЭС Сибири)	Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	600	600	2028	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
422	Курганской области	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	АО «СУЭНКО»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
423	Пермского края	Строительство двух КЛ 110 кВ Данилиха – Берег ориентировочной протяженностью 4 км каждая	ЛЭП	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»	110	км	2×4	–	–	–	–	–	8	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
424	Пермского края	Реконструкция ПС 35 кВ Култаево с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
425	Пермского края	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Пермская ТЭЦ-9 – Малиновская до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Култаево ориентировочной протяженностью 8 км	ЛЭП	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»	110	км	8	–	–	–	–	–	8	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
426	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
427	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Кривец с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
428	Пермского края	Строительство ПС 110 кВ Короткова с двумя трансформаторами 110/35 кВ мощностью 16 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,5 км	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»	110	МВА	–	2×16	–	–	–	–	32	2024	Обеспечение вывода из эксплуатации электросетевого оборудования Кизеловской ГРЭС-3
429		ЛЭП	110		км	–	6,5	–	–	–	–	6,5	2024		
430	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Нагаево с заменой силовых трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
431	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Кармаскалы с заменой силовых трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
432	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тугулым с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
433	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Свобода с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и установкой второго трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Реновация основных фондов
434	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»	110	МВА	–	1×40	–	–	–	–	40	2024	Реновация основных фондов
435	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Алмазная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ЕЭСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
436	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Керамик с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ЕЭСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
437	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шпагатная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
438	Свердловской области	Реконструкция ПС 35 кВ Нива с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ, Т-2 35/6 кВ мощностью 5,6 МВА каждый и Т-3 35/6 кВ мощностью 4 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ЕЭСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
439	Свердловской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Родник с отпайкой на ПС Алексеевская до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 3,3 км	ЛЭП	АО «ЕЭСК»	110	км	3,3	–	–	–	–	–	3,3	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
440	Свердловской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Патруши с отпайками до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 7,33 км	ЛЭП	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»	110	км	7,33	–	–	–	–	–	7,33	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
441	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волна с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
442	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Утяшево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
443	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Маслово с заменой трансформатора 1Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
444	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
445	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый (ранее установленные на ПС 110 кВ Чикча)	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
446	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой двух автотрансформаторов 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый и резервной фазы мощностью 167 МВА, установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	2×3×167+167	–	–	–	–	–	1002+167	2024	Реновация основных фондов
			ЛЭП	ПАО «Россети»		км	–	6,4	–	–	–	–	6,4			
			ПС	ПАО «Россети»		Мвар	–	2×180	–	–	–	–	360			
		Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой двух автотрансформаторов 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и одного автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, с установкой УШР 220 кВ мощностью 100 Мвар с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,3 км	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200	–	–	–	–	–	400		
			ЛЭП	ПАО «Россети»		км	–	4,3	–	–	–	–	4,3			
			ПС	ПАО «Россети»		Мвар	–	100	–	–	–	–	100			
		Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 25 МВА с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,7 км	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	2×63 2×25	–	–	–	–	–	176		
ЛЭП	ПАО «Россети»		км	–		4,7	–	–	–	–	4,7					
447	Удмуртской Республики	Создание на ПС 110 кВ Кыква устройства АОСН с действием на ОН	РЗА	ПАО «Удмуртнефть» имени В.И. Кудинова	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
448	Удмуртской Республики	Создание на ТПС 110 кВ Балезино: – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур с действием на отключение ВЛ; – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца с действием на отключение ВЛ.	РЗА	ПАО «Россети», Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
449	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сатка с переводом на напряжение 220 кВ со строительством РУ 220 кВ и установкой одного автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
450	Челябинской области	Строительство ЛЭП 220 кВ Чебаркуль – Сатка ориентировочной протяженностью 110 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	110	–	–	–	–	–	110	2025		

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
451	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	110	МВА	1×25	-	-	-	-	-	25	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
							110	МВА	1×25	-	-	-	-	-	
452	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Паклинская, ПС 110 кВ Массивная с перемещением Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Паклинская на ПС 110 кВ Массивная и Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый с ПС 110 кВ Массивная на ПС 110 кВ Паклинская	ПС	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	110	МВА	x	-	-	-	-	-	x	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
<i>ОЭС Сибири</i>															
453	Забайкальского края	Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,14 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	-	204,14	-	-	-	-	204,14	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
454	Забайкальского края	Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,75 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	-	189,75	-	-	-	-	189,75	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
455	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 120,16 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	-	120,16	-	-	-	-	120,16	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
456	Забайкальского края, Амурской области (ОЭС Востока)	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Могоча ориентировочной протяженностью 324 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	-	-	-	-	-	324	324	2028	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
457	Забайкальского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Широкая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Читаэнерго»	110	МВА	2×16	-	-	-	-	-	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
458	Забайкальского края, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	-	-	-	-	-	239	239	2028	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
459	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	-	-	-	-	-	501	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
460	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	-	-	-	-	-	180	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
461	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Усть-Кут № 2	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	-	1×180	-	-	-	-	180	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
462	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС-Усть-Кут № 3	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	-	1×180	-	-	-	-	180	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
463	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 461,73 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	461,73	-	-	-	-	-	461,73	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
464	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 461,9 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	-	461,9	-	-	-	-	461,9	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
465	Иркутской области	Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 295,7 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	295,7	–	–	–	–	295,7	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
466	Иркутской области	Реконструкция РУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар на ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 при вводе ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3	ПС	ПАО «Иркутскэнерго»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	180	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
467	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 с переводом на проектное напряжение 500 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
468	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с установкой третьего автотрансформатора 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	500	МВА	1×250	–	–	–	–	–	250	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
469	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
470	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
471	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой выключателей, разъединителей в ячейках АТ-1, АТ-2 на оборудование с допустимой токовой нагрузкой не менее 685 А при TNB - 36 °С	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
472	Иркутской области, Республики Саха (Якутия)	Строительство трех одноцепных ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Сухой Лог до Новоленской ТЭС ориентировочной протяженностью 100 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	3×100	300	2028	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
473	Иркутской области	Строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет № 2 ориентировочной протяженностью 80 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	80	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
474	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нижнеудинск с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
475	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 60,078 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	60,078	–	–	–	–	–	60,078	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей.

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
476	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 64,91 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	64,91	–	–	–	–	–	64,91	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
477	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
478	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей
479	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой выключателей, разъединителей, ТТ в ячейках ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук и ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
480	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 29 Мвар каждая	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	2×29	–	–	–	–	–	58	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
481	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Запад с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 20 Мвар каждая	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	2×20	–	–	–	–	–	40	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
482	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск I цепь с отпайками с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Оса и подключение ее в отдельную ячейку на ПС 220 кВ Черемхово с образованием ВЛ 110 кВ Черемхово – Оса	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
483	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Оса с установкой БСК 110 кВ мощностью 30 Мвар и двух БСК 110 кВ мощностью 12 Мвар каждая	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	1×30	–	–	–	–	–	30	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
						Мвар	2×12	–	–	–	–	–	24	2023	
484	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Новая Уда с установкой БСК 110 кВ мощностью 10 Мвар и двух БСК 110 кВ мощностью 15 Мвар каждая	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
					110	Мвар	2×15	–	–	–	–	–	30	2023	



№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
485	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Баяндай устройств АОСН с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
486	Иркутской области	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 528 А при ТНВ -36 °С ориентировочной протяженностью 12,662 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	12,662	–	–	–	–	–	–	12,662	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
487	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, провода ошиновки ячейки ШСВ-110 и провода СШ 110 кВ на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 542 А при ТНВ -36 °С	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
488	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тихоновка с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, провода ошиновки ячейки СП-110 и провода СШ 110 кВ на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 526 А при ТНВ -36 °С	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
489	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Урик с заменой устройств РЗА ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
490	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная с заменой ВЧЗ ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I (II) цепь с отпайками на ВЧЗ с допустимой токовой нагрузкой не менее 667 А при ТНВ -36 °С	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
491	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками на ТТ с допустимой токовой нагрузкой не менее 342 А при ТНВ -36 °С	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
492	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда устройств АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
493	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройств АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оек, ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оек с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
494	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Правобережная устройств АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I цепь, ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик II цепь с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
495	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройств АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик I цепь с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
496	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Усть-Орда устройств АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками, ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай II цепь с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
497	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 20,289 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	20,289	–	–	–	–	–	–	20,289	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
498	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 15,205 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	15,205	–	–	–	–	–	15,205	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
499	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 16,786 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	16,786	–	–	–	–	–	16,786	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
500	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 23,88 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	23,88	–	–	–	–	–	23,88	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
501	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово с заменой шинного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха, шинного, линейного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на разъединители с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
502	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
503	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
504	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой секционного выключателя на выключатель с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
505	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки секционного выключателя на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
506	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ТТ с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
507	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Большой Луг с заменой провода ошиновки на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
508	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Большой Луг с заменой ТТ в ячейках ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг, ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ТТ с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
509	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная, провода СШ 110 кВ на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
510	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная, провода СШ 110 кВ на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
511	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ТТ с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
512	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ТТ с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
513	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово с заменой ТТ в ячейках АТ-1, АТ-2 на ТТ с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
514	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Киренга устройств АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан и ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
515	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бирюса с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
516	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Жигалово с заменой трансформатора Т-1 110/20/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/20/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
517	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый с демонтажом РУ 35 кВ и установкой дополнительного РУ 10 кВ	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
518	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
519	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Витимэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
520	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд с приведением ее к проектной схеме, заменой трансформатора Т-2 35/10 кВ мощностью 4 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА, переводом питания ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир от ПС 110 кВ Черноруд	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
521	Иркутской области	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир с переводом на проектное напряжение 110 кВ	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	х	–	–	–	–	–	х	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
522	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мараканская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	АО «Витимэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
523	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформатора Т-1 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
524	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Никольск с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПБВ на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с РПН без увеличения трансформаторной мощности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
525	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 32 МВА каждый	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	2×32	–	–	–	–	–	64	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
526	Иркутской области	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Тулун – Нюра I, II цепь протяженностью 1,4 км каждая (АС-185/29), демонтаж отпайек на ПС 110 кВ Нюра от ВЛ 110 кВ Тулюшка – Тулун с отпайкой на ПС Нюра и ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулун с отпайками, суммарной ориентировочной протяженностью 2 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	2×1,4	–	–	–	–	2,8	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
527	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Солерудник – Ново-Зиминская с отпайками с размыканием возле отпайки на ПС 110 кВ Зима с образованием ВЛ 110 кВ Солерудник – Зима и замыканием нормально разомкнутого выключателя на образованной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Зима. Строительство участка ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Ново-Зиминская до ПС 110 кВ Зима с образованием одноцепной ВЛ 110 кВ Зима – Ново-Зиминская №3 ориентировочной протяженностью 2,4 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	2,4	–	–	–	–	2,4	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
528	Иркутской области	Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ I, II цепь с заменой провода обеих цепей на провод с большей допустимой токовой нагрузкой суммарной ориентировочной протяженностью 5,2 км	ЛЭП	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	км	–	2×2,6	–	–	–	–	5,2	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
529	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная с заменой провода АС-185 ориентировочной протяженностью 15 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	15	–	–	–	–	15	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
530	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками (на участке от ПС 110 кВ Мегет до ПС 220 кВ Ново-Ленино) с заменой провода АС-185 ориентировочной протяженностью 19 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	19	–	–	–	–	19	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
531	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 Тайшет-Восточная с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	40	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
532	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Опорная – Турма с заменой провода АС-185 на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 0,206 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	0,206	–	–	–	–	0,206	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
533	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кежма – Видим на ПС 220 кВ Речушка/г ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый с образованием ВЛ 110 кВ Кежма – Речушка/г и ВЛ 110 кВ Видим – Речушка/г	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	2×0,1	–	–	–	–	0,2	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
534	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ручей с установкой БСК 110 кВ мощностью 15 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×15	–	–	–	–	15	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
535	Иркутской области	Строительство ВЛ 110 кВ Коршуниха - Хребтовая №2 ориентировочной протяженностью 23 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	23	–	–	–	–	23	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
536	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Хребтовая с приведением к схеме одна секционированная система шин	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
537	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кварцит тяговая с установкой секционного выключателя 110 кВ в РУ 110 кВ	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
538	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Турма с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Опорная – Турма на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
539	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Тайшет-Восточная с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная - Тайшет на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
540	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Новочунка – Тайшет с отпайкой на ПС Невельская и ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная – Тайшет на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
541	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 220 кВ Ново-Ленино с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
542	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с переключением обмоток ТТ с 600/5 А на 1200/5 А в ячейках ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
543	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с заменой выключателей, разъединителей, ТТ и ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ I цепь и II цепь на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
544	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 220 кВ Черемхово с заменой оборудования на ВЛ 110 кВ Черемхово – Забитуй с отпайкой на ПС Жаргон и ВЛ 110 кВ Черемхово – Кутулик с отпайкой на ПС Жаргон на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
545	Иркутской области	Строительство ПС 220 кВ Речушка/т с автотрансформатором 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и трансформатором 110/27,5 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	220	МВА	–	1×125	–	–	–	–	125	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
					110	МВА	–	1×40	–	–	–	40			
546	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ-250) на ПС 220 кВ Речушка/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – Речушка/т с отпайкой на ПС Заводская и ВЛ 220 кВ НПС-4 – Речушка/т	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	220	км	–	2×1	–	–	–	–	2	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
547	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Тайшет-Запад с заменой оборудования ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад -Тайшет с отпайкой на ПС НПС-17 (С-59) на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
548	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха, ошиновки и разъединителей ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
549	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тулун с заменой провода 1СШ 110 кВ и 2СШ 110 кВ на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
550	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой ошиновки РУ 110 кВ на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
551	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ и ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 11 км и 14 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	–	11	–	–	–	–	11	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
						км	–	14	–	–	–	–	14		
552	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ ВРЗ с заменой ошиновки, выключателя, разъединителей, ТТ в ячейке СВ-110 на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
553	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Водопад с заменой ошиновки, ТТ в ячейке СВ-110 на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
554	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Нижнеудинск с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ и ошиновки ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
555	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Куйтун с заменой ошиновки в ячейке ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулошка с отпайкой на ПС Майская на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
556	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	1×250	–	–	–	–	250	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
557	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ	ПС	ПАО «Россети»	500	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
558	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
559	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	1×250	–	–	–	–	250	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
560	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
561	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
562	Кемеровской области	Реконструкция ПС 220 кВ НКА3-2 с заменой АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (группа однофазных автотрансформаторов 3×66,7 МВА) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, с заменой Т-1, Т-2 и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (группа однофазных трансформаторов 3×66,7 МВА) на трансформаторы 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	2×250	–	–	–	500	2025	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	3×200	–	–	–	600			
563	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Торсьма с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
564	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Торсьма с установкой БСК 110 кВ мощностью 52 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×52	–	–	–	–	52	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
565	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов Т-1-16 110/35/10 кВ и Т-2-16 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
566	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Красный Брод с заменой трансформаторов Т-1-40 110/35/6 кВ и Т-2-40 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	–	2×63	–	–	–	–	126	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
567	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Марининск с установкой БСК 110 кВ мощностью 60 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×60	–	–	–	–	–	60	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
568	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Марининск устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
569	Кемеровской области	Создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
570	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Иверка устройств АОПО ВЛ 110 кВ Иверка – Марининск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Беркульская с действием на ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
571	Кемеровской области	Создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр



№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
572	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой двух автотрансформаторов 1АТ 220/110/10 кВ и 2АТ 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый, с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, с установкой одного УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	250	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	2×26	–	–	–	–	52		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×25	–	–	–	–	25		
573	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	70	–	–	–	–	70	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
574	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, БСК 220 кВ мощностью 40 Мвар, двумя УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×63	–	–	–	–	126	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	40		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	2×50	–	–	–	–	100		
575	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	130	–	–	–	–	130	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
576	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×50	–	–	–	–	50		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×52	–	–	–	–	52		
577	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	230	–	–	–	–	230	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
578	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция РУ 220 кВ ПС 220 кВ Шушенская-опорная с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран	ПС	ПАО «Россети»	220	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
579	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) со строительством нового участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская ориентировочной протяженностью 150 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2	–	–	–	–	2	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
580	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 220 кВ Туманная с двумя трансформаторами 220/35/35 кВ мощностью 160 МВА каждый. Установка на ПС 220 кВ Туманная двух БСК 220 кВ мощностью 70 Мвар каждая. Установка на ПС 220 кВ Туманная двух УШР 220 кВ мощностью 63 Мвар каждый	ПС	ООО «Голевская горнорудная компания»	220	МВА	–	2×160	–	–	–	–	320	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
					220	Мвар	–	2×70	–	–	–	–	140		
					220	Мвар	–	2×63	–	–	–	–	126		
581	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Туран – Туманная ориентировочной протяженностью 272 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×272	–	–	–	–	544	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
582	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 220 кВ Ырбан с автотрансформатором 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×63	–	–	–	63	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
583	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I цепь до ПС 220 кВ Ырбан ориентировочной протяженностью 1 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	1	–	–	–	1	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
584	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Кара-Бельдир с трансформатором 110 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ООО «Кара-Бельдир»	110	МВА	–	–	1×16	–	–	–	16	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
585	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Мерген – Кара-Бельдир ориентировочной протяженностью 100 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	–	100	–	–	–	100	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
586	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Лунсин с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Лунсин»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
587	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Мерген – Лунсин ориентировочной протяженностью 70 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	2×70	–	–	–	–	140	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
588	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Тоора-Хем с трансформатором 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	МВА	–	–	1×16	–	–	–	16	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
589	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Ырбан – Тоора-Хем ориентировочной протяженностью 37 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	–	37	–	–	–	37	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
590	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Эне-Сай с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
591	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Западная – Эне-Сай ориентировочной протяженностью 32,7 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	32,7	–	–	–	–	32,7	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
592	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Кызыльская – Эне-Сай ориентировочной протяженностью 12,7 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	12,7	–	–	–	–	12,7	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
593	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция РУ 220 кВ ПС 220 кВ Кызыльская с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 220 кВ Кызыльская – Мерген	ПС	ПАО «Россети»	220	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
594	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 220 кВ Кызыльская с расширением на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Кызыльская – Эне-Сай	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
595	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I цепь с отпайками (С-21) и КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая II цепь с отпайками (С-22) с заменой провода обеих цепей на участке от ПС 220 кВ Левобережная до отпаяк на ПС 110 кВ Бугач тяговая на провод с большей допустимой токовой нагрузкой суммарной ориентировочной протяженностью 0,4 км	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго»	110	км	–	2×0,2	–	–	–	–	0,4	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
596	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Ак-Довурак с заменой трансформатора 3Т 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети»	35	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
597	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройств АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25) и ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26) с действием на ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
598	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Камарчага устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
599	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Абакумовка тяговая с установкой секционного выключателя 110 кВ	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
600	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ ЛДК-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
601	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
602	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Приморская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
603	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Соврудник с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	МУП УККР Северо-Енисейского района по договору с филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
604	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Каштан тяговая с установкой БСК 110 кВ мощностью 60 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×60	–	–	–	–	–	60	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
605	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Каштан тяговая устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
606	Красноярского края и Республики Тыва	Разукрупнение 2АТ-А 220/110/18 кВ и 2АТ-Б 220/110/18 кВ Назаровской ГРЭС для присоединения автотрансформаторов к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ через отдельные выключатели	ПС	АО «Назаровская ГРЭС»	220	х	х	–	–	–	–	–	х	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение выдачи мощности Назаровской ГРЭС

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
607	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Камарчага тяговая с установкой БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×26	–	–	–	–	–	26	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 3. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
608	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 18 км	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго»	110	км	–	18	–	–	–	–	18	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
609	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с заменой провода на провод с большей допустимой токовой нагрузкой ориентировочной протяженностью 21 км	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго»	110	км	–	21	–	–	–	–	21	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
610	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция РУ 110 кВ Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) на разъединитель с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
611	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция РУ 110 кВ Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) на разъединитель с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
612	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Саянская тяговая с заменой автотрансформаторов АТ1 220/110/10 кВ и АТ2 220/110/10 кВ мощностью 60 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый	ПС	ОАО «РЖД»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	250	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
613	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Саянская тяговая с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар каждая	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
614	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Ачинск тяговая с заменой ТТ и разъединителей ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая и ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
615	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Канская опорная с заменой выключателей, разъединителей и ТТ в ячейках ВЛ 110 кВ Канская опорная - Шарбыш тяговая I цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая, ВЛ 110 кВ Канская опорная - Шарбыш тяговая II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
616	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Каштан тяговая с заменой ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) и ВЛ 110 кВ Боготольский ПП - Каштан тяговая с отпайками (С-29) на ТТ с большей допустимой токовой нагрузкой	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
617	Новосибирской области	Реконструкция ПС 220 кВ Строительная с заменой трансформаторов Т-1 220/10/6 кВ и Т-2 220/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «Электромагистраль»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
					220	МВА	–	1×63	–	–	–	–	63	2024	

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
618	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ ВАСХНИЛ с заменой трансформаторов 1Т 110/10/10 кВ и 2Т 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Энергетик»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
619	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сокол с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
620	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тебиская с заменой трансформатора Т1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
621	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрьевская с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
622	Новосибирской области	Создание на ПС 110 кВ Барышевская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Барышевская – Горная с отпайками, ВЛ 110 кВ Барышевская – Буготак с отпайками с действием на ОН	РЗА	АО «РЭС»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
623	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ересная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	1×40	1×40	–	–	–	–	80	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
624	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Воробьево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
625	Омской области	Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая и ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	4×180	720	2028	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
626	Омской области	Строительство ПС 110 кВ Семиреченская с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (взамен ПС 110 кВ Кировская)	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
627	Омской области	Реконструкция ПС 110 кВ Екатеринославская с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА с приведением схемы ПС 110 кВ Екатеринославская к типовой (схема № 4Н)	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
628	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	4×180	720	2028	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
629	Республики Алтай и Алтайского края, Омской области, Новосибирской области	Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	770	770	2028	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
630	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шебалинская с заменой трансформаторов Т-1-2,5 110/10 кВ и Т-2-2,5 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	2028	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
631	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Эликманарская с заменой трансформаторов Т-1-6,3 110/35/10 кВ и Т-2-6,3 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2028	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
632	Республики Алтай и Алтайского края	Строительство ПС 110 кВ Ковыльная с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый с переводом части нагрузки с ПС 110 кВ КМК на ПС 110 кВ Ковыльная	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
633	Республики Алтай и Алтайского края	Строительство заходов КВЛ 110 кВ Власиха - Топчихинская (КВЛ ВТ-111) на ПС 110 кВ Ковыльная ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго»	110	км	2×0,1	–	–	–	–	–	0,2	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
634	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Предгорная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
635	Республики Алтай и Алтайского края	Создание на ПС 220 кВ Бийская устройств АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная I цепь с отпайкой на ПС Угреньевская (ВЛ БЗ-165), ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреньевская (ВЛ БЗ-166) с действием на ОН	РЗА	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
636	Республики Бурятия	Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой одного автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА), ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+167	–	–	–	–	–	–	501+167	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	–	180		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×50	–	–	–	–	–	–	100		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×52	–	–	–	–	–	–	104		
		ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	–	501			
Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	–	501				
Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	–	180				
637	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	180			
638	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×167+167	–	–	–	–	501+167	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр	
639	Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 235,8 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	235,8	–	–	–	–	235,8	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр	
640	Республики Бурятия	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (АУ-38) и ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян (КУ-37) на ПС 500 кВ Нижнеангарская ориентировочной протяженностью 3,14 км и 1,337 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	3,14 1,337	–	–	–	–	–	4,477	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
641	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Ирокинда с заменой трансформаторов 1Т 110/6 кВ и 2Т 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
642	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Кырен с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 10 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
643	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
644	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×267	–	–	–	–	801	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва	
645	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 110 кВ Ташеба-Сельская с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
646	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
647	Томской области	Создание на ПС 110 кВ Лугинецкая устройств АОСН с действием на ОН	РЗА	ПАО «ТРК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
<i>2-ая синхронная зона</i>																
<i>ОЭС Востока</i>																
648	Амурской области	Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 с образованием ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 с образованием ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установка на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	280	–	–	–	–	–	280	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	2×180	–	–	–	–	–	360	2024	
649	Амурской области	Строительство ПС 500 кВ Даурия с автотрансформаторной группой 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×167+167	–	–	–	–	–	501+167	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			ПС		500	Мвар	–	1×180+60	–	–	–	–	–	180+60	2024	
650	Амурской области	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×2	–	–	–	–	4	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей	
651	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручь/т – Сковородино со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 2 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Ульручь/т	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2	–	–	–	–	2	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей	

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
652	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – БАМ/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – БАМ/т	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	1,5	–	–	–	–	1,5	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей
653	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – Уруша/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Уруша/т	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	1,5	–	–	–	–	1,5	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей
654	Амурской области	Реконструкция КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1 со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,4 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Тында	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	1,4	–	–	–	–	1,4	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 3. Обеспечение технологического присоединения потребителей
655	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т с установкой ИРМ 220 кВ мощностью 80 Мвар и 40 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	220	Мвар	1×80 1×40	–	–	–	–	–	120	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
656	Амурской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волково с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
657	Амурской области	Модернизация ЛАПНУ Зейской ГЭС	РЗА	ПАО «РусГидро»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
658	Амурской области	Создание на ПС 220 кВ Гонжа/т: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сквородино с отпайкой на ПС Талдан/т. Создание на ПС 220 кВ Ульручи/т: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино. Создание на ПС 220 кВ Сулус/т: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т. Создание на ПС 220 кВ Тунгала: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала. Создание на ПС 220 кВ Магдагачи: – ФОСШ 1С 220 кВ; – ФОСШ 2С 220 кВ. Создание на ПС 220 кВ Призейская: – ФОСШ 1С 220 кВ. Создание на ПС 220 кВ Сквородино: – ФОСШ 1С 220 кВ; – ФОСШ 2С 220 кВ. Создание на ПС 220 кВ Тында: – ФОСШ 1С 220 кВ; – ФОСШ 2С 220 кВ	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	



№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
659	Амурской области	<p>Создание на ПС 220 кВ Сквородино: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сквородино с отпайкой на ПС Талдан/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 2.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Магдагачи: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Ключевая: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Февральская: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Призейская: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Тында: – ФОЛ КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 2; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Тында; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Тында – Нагорный.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Дипкун: – ФОЛ КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Тутаул: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тутаул.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Призейская: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тутаул</p>	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	<p>1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.</p> <p>2. Обеспечение технологического присоединения потребителей</p>
		<p>Создание на ПС 220 кВ Ключевая: – ПРМ/ПРД ВЧ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Сулус/т: – ПРМ/ПРД ВЧ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т; – ПРМ/ПРД ВЧ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Магдагачи: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Гонжа/т: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сквородино с отпайкой на ПС Талдан/т.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Ульручи/т: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино.</p> <p>Создание на Зейской ГЭС: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Призейская.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Призейская: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Призейская; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Призейская – Тутаул</p>	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта		
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028	
		<p>Создание на ПС 220 кВ Сковородино: – ПРД/ПРМ ВЧ КВЛ 220 кВ Сковородино – Тында № 2; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сковородино с отпайкой на ПС Талдан/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сковородино.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Тунгала: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Тында: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Сковородино – Тында № 2; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Лопча.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Нагорный: – ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Нагорный; – ПРД ВОЛС КВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нагорный.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Февральская: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Дипкун: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Дипкун – Тугаул.Создание на ПС 220 кВ Тугаул: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Дипкун – Тугаул; – ПРД/ПРМ ВОЛС Призейская – Тугаул.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Хорогочи: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хорогочи – Лопча.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Лопча: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хорогочи – Лопча; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Лопча – Юктали; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Лопча; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Лопча.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Юктали: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Лопча – Юктали; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Юктали – Хани с отпайкой на ПС Олекма.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Хани: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Юктали – Хани с отпайкой на ПС Олекма; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Лопча; – ПРД/ ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Чара I цепь; – ПРД/ ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Чара II цепь.</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Чара: – ПРД/ ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Чара I цепь; – ПРД/ ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Чара II цепь.</p>	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	
			РЗА	ПАО «РусГидро»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	
660	Амурской области	Модернизация УТМ на ПС 220 кВ Призейская, ПС 220 кВ Магдагачи, Зейской ГЭС	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			РЗА	ПАО «РусГидро»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
661	Амурской области	Создание на ПС 220 кВ Сквородино и ПС 220 кВ Тында устройств УТМ	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
662	Приморского края	Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	475,2	–	–	–	475,2	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
663	Приморского края	Строительство ПС 500 кВ Варяг с автотрансформаторной группой 500/220 кВ мощностью 3×167 МВА с резервной фазой 167 МВА и ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	–	3×167+167	–	–	–	501+167	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	1×180+60	–	–	–	180+60	2025	
664	Приморского края	Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	1×180	–	–	–	180	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
665	Приморского края	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 4 км с образованием ВЛ 500 кВ Владивосток – Варяг и ВЛ 500 кВ Варяг – Лозовая	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	2×2	–	–	–	4	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
666	Приморского края	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый с образованием ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Варяг и ВЛ 220 кВ Варяг – Береговая-2	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	2×10	–	–	–	20	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
666	Приморского края	Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Уссурийск-2 с установкой дополнительной ячейки 110 кВ для присоединения ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
667	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т ориентировочной протяженностью 22 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	22	–	–	–	–	–	22	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
668	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т ориентировочной протяженностью 30 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	30	–	–	–	–	–	30	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
669	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с заменой провода ориентировочной протяженностью 16,96 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	16,96	–	–	–	–	–	16,96	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
670	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Надеждинская/т с заменой шин и ошиновки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 698 А при ТНВ +25 °С	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
671	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная с заменой шин и ошиновки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 698 А при ТНВ +25 °С	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
672	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 519 А при ТНВ +25 °С ориентировочной протяженностью 31,81 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	31,81	–	–	–	–	–	31,81	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
673	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 519 А при ТНВ +25 °С ориентировочной протяженностью 1,722 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	1,722	–	–	–	–	–	1,722	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
674	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Садовая с заменой шин и ошиновки ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 519 А при ТНВ +25 °С	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
675	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Береговая-1 с заменой шин и ошиновки ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 519 А при ТНВ +25 °С	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
676	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т с демонтажем участка ориентировочной протяженностью 0,49 км от места отпайки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т в сторону ПС 110 кВ Кожзавод до ПС 110 кВ Уссурийск/т	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	0,49	–	–	–	–	–	0,49	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
677	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Уссурийск/т с заменой ошиновки и шин	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
678	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шахта-7 с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
679	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Молодежная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
680	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Троица с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
681	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Славянка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
682	Приморского края	Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройств АОПО АТ-1, АТ-2, АТ-3 с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
683	Приморского края	Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройства АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
684	Приморского края	Создание на Артемовской ТЭЦ устройства АОПО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково № 1 с действием на ОН	РЗА	АО «ДГК» АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
685	Приморского края	Создание на Артёмовской ТЭЦ устройства АОПО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково № 2 с реализацией ОН	РЗА	АО «ДГК» АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
683	Приморского края	Создание на ПС 110 кВ Западной устройства АОПО ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с действием на деление сети	РЗА	АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
684	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой третьего автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
685	Республики Саха (Якутия)	Перефикация присоединений ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар) и ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар на разные секции шин 220 кВ РУ 220 кВ ПС 220 кВ Сунтар	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
686	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой СКРМ 110 кВ мощностью 12 Мвар	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	Мвар	1×12	–	–	–	–	–	12	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
687	Республики Саха (Якутия)	Строительство ПС 110 кВ Марха с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
688	Республики Саха (Якутия)	Строительство двух отпаяк от ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Кангалассы с отпайками и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Радицентр с отпайками до ПС 110 кВ Марха ориентировочной протяженностью 0,3 км	ЛЭП	ПАО «Якутскэнерго»	110	км	2×0,3	–	–	–	–	–	0,6	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
689	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ Сулгачи с заменой трансформатора 2Т 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
690	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечный с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
691	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6 устройства АОСН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
692	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Олекминск: – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-15 № 1, 2 с отпайкой на ПС НПС-14	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
693	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Олекминск: – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13; – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	
694	Республики Саха (Якутия)	Создание ЛАПНУ на ПС 220 кВ Районная	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
695	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Сунтар: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар); – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
696	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ КС-1: – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
697	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная №1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная №2; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар)	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
698	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Городская: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 2; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
699	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ НПС-12: – ФОЛ ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
700	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Олекминск: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
701	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ НПС-13: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
702	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ КС-1, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Сунтар устройств УТМ	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
			РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х		2023
			РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х		2023
703	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная устройства ДМ на ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар)	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
704	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ НПС-12 устройства ДМ на ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
705	Республики Саха (Якутия)	Создание на Каскад Вилюйских ГЭС 1, 2: – УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 1 с отпайкой на ПС Чернышевская; – УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 2 с отпайкой на ПС Чернышевская	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
706	Республики Саха (Якутия)	Создание на Каскад Вилюйских ГЭС 1, 2: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-203 (КВГЭС – Айхал); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-208 (КВГЭС – Айхал)	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
707	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Айхал: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-203 (КВГЭС – Айхал); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-208 (КВГЭС – Айхал); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-205 (Айхал – ГПП-6); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-207 (Айхал – ГПП-6)	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
708	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-205 (Айхал – ГПП-6); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-207 (Айхал – ГПП-6)	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
709	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная: – УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 1 с отпайкой на ПС Чернышевская; – УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 2 с отпайкой на ПС Чернышевская	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
710	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар); – УПАСК ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 1	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
711	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Сунтар: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар); – УПАСК ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
712	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ КС-1: – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
713	Республики Саха (Якутия)	Создание на Каскаде Вилюйских ГЭС 1, 2 УОГ	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
714	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Айхал УОН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	

№	Энергосистема	Наименование проекта	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
715	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6 УОН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
716	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир автотрансформаторов АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	2×125	–	–	–	–	–	250	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Реновация основных фондов
717	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	1×10	–	–	–	–	–	10	2024	Реновация основных фондов
718	Хабаровского края и ЕАО	Строительство ПС 110/35/6 кВ АК с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
719	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 110 кВ Осиновая речка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	20	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
720	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция Амурской ТЭЦ-1 с установкой третьего трансформатора связи 110/35/6 кВ мощностью 60 МВА	ПС	АО «ДГК»	110	МВА	–	1×60	–	–	–	–	–	60	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
721	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с заменой трансформаторов тока ВЛ 220 кВ Уктур – Высокогорная (Л-261) и ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур (Л-259)	ПС	ПАО «Россети»	220	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
722	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов тока ВЛ 110 кВ Южная – Хабаровская/т № 1, 2	ПС	АО «ДРСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей. 2. Протокол совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
<b>Сводные показатели объема инвестиций в развитие электрических сетей за период 2023-2028 годов (в прогнозных ценах соответствующих лет с НДС)</b>																
							<i>1-ая синхронная зона</i>							495708,55 млн руб.		
							<i>ОЭС Северо-Запада</i>							13579,79 млн руб.		
							<i>ОЭС Центра</i>							54056,37 млн руб.		
							<i>ОЭС Юга</i>							114675,88 млн руб.		
							<i>ОЭС Средней Волги</i>							2900,38 млн руб.		
							<i>ОЭС Урала</i>							32695,92 млн руб.		
							<i>ОЭС Сибири</i>							277800,21 млн руб.		
							<i>2-ая синхронная зона</i>							87247,25 млн руб.		
							<i>ОЭС Востока</i>							87247,25 млн руб.		

## Примечания

1<sup>1)</sup> Необходимый год реализации – год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима.

2<sup>2)</sup> Планируемый год реализации – год среднесрочного периода, определенный с учетом планов и решений по перспективному развитию энергосистемы, строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, технологическому присоединению к электрическим сетям, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.