



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

30 ноября 2023г.

Москва

№ 1095

**Об утверждении схемы и программы развития
электроэнергетических систем России на 2024 – 2029 годы**

В соответствии с пунктами 44 и 45 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556, и подпунктом 4.4.1 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2024 – 2029 годы.

Министр

Н.Г. Шульгинов

Утверждены
приказом Минэнерго России
от 30.11.2023 № 1095

СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2024 – 2029 ГОДЫ

I. Цели и задачи схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024 – 2029 годы

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024 – 2029 годы (далее – схема и программа) разработаны в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила).

Целями схемы и программы являются:

формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России) на период 2024 – 2029 годов;

предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;

определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2024 – 2029 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей в области допустимых значений.

II. Фактическое состояние электроэнергетики

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на начало 2023 года составила 247 601,8 МВт, из них 29 543,0 МВт (11,93 %) на атомных электростанциях, 50 105,5 МВт (20,24 %) на гидравлических электростанциях, 163 539,4 МВт (66,05 %) на тепловых электростанциях, 4 413,9 МВт (1,78 %) на электростанциях, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ-электростанции).

Производство электрической энергии ЕЭС России в 2022 году составило 1 121 607,8 млн кВт·ч, из них 223 369,8 млн кВт·ч (19,91 %) на атомных электростанциях, 192 188,0 млн кВт·ч (17,13 %) на гидравлических электростанциях, 697 935,3 млн кВт·ч (62,23 %) на тепловых электростанциях, 8 114,7 млн кВт·ч (0,73 %) на ВИЭ-электростанциях.

Потребление электрической энергии по ЕЭС России в 2022 году составило 1 106 369,8 млн кВт·ч, максимум потребления мощности составил 158 864 МВт.

Наиболее высокий объем прироста потребления электрической энергии в 2022 году к фактическим значениям предыдущего года показали предприятия по добыче нефти и природного газа, а также магистральные нефтепроводы.

Температурный фактор оказал основное влияние на изменение значения максимума потребления мощности по ЕЭС России в зимний период.

За период 2018 – 2022 годов по ЕЭС России потребление электрической энергии увеличилось на 66 490 млн кВт·ч, максимум потребления мощности увеличился на 7 694 МВт, установленная мощность электростанций увеличилась на 7 789,6 МВт, производство электрической энергии увеличилось на 67 745,8 млн кВт·ч.

Объем ввода в эксплуатацию генерирующих мощностей в ЕЭС России за период 2018 – 2022 годов составил 13 954 МВт, объем вывода из эксплуатации генерирующих мощностей в указанный период составил 9 818,9 МВт.

Основу возрастной структуры генерирующего оборудования составляет оборудование, введенное в эксплуатацию в 1961 – 1970 годах (42,3 тыс. МВт), в

1971 – 1980 годах (55,6 тыс. МВт) и в 1981 – 1990 годах (51,4 тыс. МВт). Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию до 1961 года, составляет 14,0 тыс. МВт, введенного в эксплуатацию в 1991 – 2022 годах, составляет 84,3 тыс. МВт.

Протяженность электрических сетей напряжением 220-750 кВ ЕЭС России в период 2018 – 2022 годов увеличилась с 182 090 км до 194 342 км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 220-750 кВ увеличилась с 457 574 МВА до 486 800 МВА. На начало 2023 года протяженность электрических сетей напряжением 220-750 кВ составила 194 342 км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 220-750 кВ составила 486 800 МВА.

Потребление электрической энергии по ЕЭС России в 2023 году ожидается в объеме 1 118 785 млн кВт·ч, максимум потребления мощности ожидается величиной 164 713 МВт.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец 2023 года ожидается 249 214,8 МВт, из них 29 543,0 МВт (11,85 %) на атомных электростанциях, 50 252,4 МВт (20,16 %) на гидравлических электростанциях, 164 746,2 МВт (66,11 %) на тепловых электростанциях, 4 673,3 МВт (1,88 %) на ВИЭ-электростанциях.

III. Развитие ЕЭС России до 2029 года

Прогноз потребления электрической энергии и мощности в период 2024 – 2029 годов по ЕЭС России разработан на основе сложившейся структуры потребления электрической энергии с учетом планов действующих крупных потребителей по изменению объема и режимов потребления электрической энергии и инвестиционных проектов по созданию новых и развитию (модернизации) действующих производств, информация о которых предоставлена органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. В прогнозе потребления учтено свыше 1 400 инвестиционных проектов суммарным потреблением электрической энергии 92 499 млн кВт·ч.

Прогноз потребления электрической энергии по ЕЭС России предполагает к 2029 году его увеличение до 1 274 474 млн кВт·ч, максимум потребления мощности увеличится до 183 351 МВт, среднегодовые темпы прироста потребления электрической энергии – 2,04 % и максимума потребления мощности – 2,07 % относительно 2022 года.

Число часов использования максимума потребления мощности в соответствии с прогнозом потребления ожидается в диапазоне 6774–6928 ч/год с тенденцией к увеличению на 154 часа к 2029 году, что обусловлено планируемым присоединением новых потребителей промышленной сферы.

Балансовые показатели по ЕЭС России, синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России, на период 2024 – 2029 годов представлены в приложении № 1 к схеме и программе.

Основным направлением развития атомных электростанций является строительство энергоблоков с реакторами нового типа ВВЭР-ТОИ для замены энергоблоков серии РБМК-1000 на Курской АЭС, а также строительство инновационного энергоблока БРЕСТ-ОД-300 на площадке опытно-демонстрационного энергоблока в г. Северске.

Основным направлением развития тепловых электростанций является проведение модернизации существующего генерирующего оборудования, в том числе с использованием паросилового цикла и газотурбинных установок большой мощности отечественного производства.

Объем вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций (в том числе под замену новым оборудованием) в период 2024 – 2029 годов составит:

атомные электростанции – 1 000,0 МВт;

тепловые электростанции – 4 080,5 МВт;

гидравлические электростанции и ВИЭ-электростанции – не планируется.

Прогнозируемое снижение суммарной установленной мощности действующих в настоящее время электростанций ЕЭС России в связи с выводом из эксплуатации оборудования атомных и тепловых электростанций в период 2024 – 2029 годов составит 5 080,5 МВт.

Объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций в период 2024 – 2029 годов составит:

атомные электростанции – 2 700,0 МВт;

тепловые электростанции – 6 960,0 МВт (5 448,0 МВт на газе, 1 015,0 МВт на угле и 497,0 МВт на прочих видах топлива (твердые бытовые отходы, черный щелок), из них 2 664,7 МВт на конденсационных электростанциях и 4 295,3 МВт на теплоэлектроцентралях;

гидравлические и гидроаккумулирующие электростанции – 1 098,0 МВт;

ВИЭ-электростанции – 4 976,3 МВт.

Общий объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования до 2029 года составит 15 734,3 МВт.

Увеличение установленной мощности, связанное с реконструкцией и модернизацией генерирующего оборудования, составит 1 289,9 МВт в период 2024 – 2029 годов.

Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024 – 2029 годов, удовлетворяющих требованиям пункта 59 Правил, представлен в приложении № 2 к схеме и программе.

Суммарная установленная мощность электростанций ЕЭС России с учетом прогнозируемой динамики установленной мощности действующих электростанций и указанного объема вводов в эксплуатацию нового генерирующего оборудования к 2029 году составит 261 230,5 МВт.

С учетом указанного объема вводов в эксплуатацию нового генерирующего оборудования структура установленной мощности ЕЭС России до 2029 года в целом сохранится при незначительном снижении доли тепловых электростанций (с 66,05 % в 2022 году до 64,56 % в 2029 году) и снижении доли гидравлических электростанций.

Потребность тепловых электростанций ЕЭС России в топливе к 2029 году составит 341,0 млн тонн условного топлива, в том числе: по 1-й синхронной зоне –

321,8 млн тонн условного топлива, по 2-й синхронной зоне – 19,2 млн тонн условного топлива.

Структура используемого топлива в ЕЭС России к 2029 году останется практически без изменений: доля угля в 2029 году составит 23,10 % при сохранении доли газа на уровне 71,50 % к 2029 году. Доля нефтетоплива составит 0,50 % к 2029 году, доля прочего топлива – 4,90 %.

Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием учтенных объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей, представлен в приложении № 3 к схеме и программе.

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), удовлетворяющих требованиям пункта 57 Правил, представлен в приложении № 4 к схеме и программе.

В связи с планируемой в 2025 году синхронизацией энергосистем стран Балтии с энергообъединением стран Континентальной Европы для энергосистемы Калининградской области обеспечена возможность работы в изолированном режиме в течение длительного периода при условии обеспеченности электростанций топливом. Для этого реализован ряд технических мероприятий, в том числе диверсификация топливно-энергетического баланса Калининградской области, ввод в работу новых электростанций, развитие сетевой инфраструктуры и реализация технических решений по противоаварийному управлению.

Реализация запланированных мероприятий по развитию генерирующих мощностей и электрических сетей позволит обеспечить надежное функционирование энергосистем с учетом прогнозируемого роста потребления электрической энергии и мощности.

Показатели балансовой надежности зон надежности ЕЭС России приведены в приложении № 5 к схеме и программе.

Совокупный объем инвестиций для реализации мероприятий, предусмотренных схемой и программой, в прогнозных ценах должен составить 3 190,38 млрд руб. с НДС.

Результаты оценки тарифных последствий реализации технических решений схемы и программы в магистральной и распределительных сетях по субъектам Российской Федерации приведены в приложении № 6 к схеме и программе.

Наименование	Показатель	Единица измерения	Факт		Оценка	Прогноз					
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
	Установленная мощность электростанций	МВт	2 168,70	2 144,50	2 138,50	2 138,50	2 138,50	2 138,50	2 026,00	2 026,00	2 026,00
Еврейская автономная область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	1 829,40	1 904,41	2 000,00	2 048,00	2 073,00	2 214,00	2 382,00	2 427,00	2 421,00
	Максимум потребления мощности	МВт	310,00	322,00	335,00	350,00	350,00	373,00	394,00	394,00	394,00
	Установленная мощность электростанций	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	8 118,90	8 505,18	8 860,00	9 519,00	9 996,00	10 582,00	11 061,00	11 392,00	11 457,00
	Максимум потребления мощности	МВт	1 392,00	1 423,00	1 585,00	1 685,00	1 731,00	1 770,00	1 823,00	1 848,00	1 853,00
	Установленная мощность электростанций	МВт	2 031,38	2 031,38	2 007,38	2 067,38	2 550,38	2 816,16	2 962,30	3 512,30	3 512,30

Примечания:

1 ¹⁾ Фактический и прогнозный максимум потребления приведены для летнего периода.

2 ²⁾ Прогнозные максимумы потребления мощности приведены для зимнего периода.

Приложение № 2
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2024–2029 годы

Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2024–2029 годов

МВт

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.			
Архангельская область	ПАО «ТГК-2»	Северодвинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-90/10	Уголь		30,0						30,0			
			Ввод мощности	ТЭС	7	ПТ-30/40-9.8/1.3	Уголь		30,0							30,0		
Итого по Архангельской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					30,0							30,0		
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС							30,0							30,0
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего							30,0							30,0
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС							30,0							30,0
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего														
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего																	
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Калининградская область	АО «Калининградская генерирующая компания»	Гусевская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	-	ГПА	Газ			6,0					6,0			
Итого по Калининградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего								6,0						6,0
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС									6,0					6,0
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего														
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего																	
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Республика Коми	ПАО «Т Плюс»	Интинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-6-35/10/1,2	Уголь, мазут		6,0						6,0			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.							
Итого по Ленинградской области	-	-		ГЭС	-	-	-															
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего																		
				АЭС				-	-	-												
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего											50,0	60,0					110,0	
				АЭС				-	-	-												
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
После модернизации	Всего								50,0	60,0					110,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								60,0	65,0					125,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								60,0	65,0					125,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								10,0	5,0					15,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								10,0	5,0					15,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Мурманская область	ПАО «ТГК-1»	ГЭС «Арктика»	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина вертикальная поворотной лопастная (код ГТН GVIE1714)	-				16,5					16,5						
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ646-ВМ-420	-			67,0							67,0					
	ПАО «ТГК-1»	Верхне-Туломская ГЭС-12	После модернизации	ГЭС			-			75,0							75,0					
			Изменение мощности	ГЭС			-			8,0							8,0					
Итого по Мурманской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего																		
				АЭС	-	-	-															
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего									16,5					16,5				
				АЭС	-	-	-															
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего								67,0						67,0				
				АЭС	-	-	-															
				ГЭС																		
				ТЭС																		
	ВЭС																					
	СЭС																					
После модернизации	Всего								75,0						75,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								75,0						75,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								8,0						8,0							
	АЭС	-	-	-																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								8,0						8,0							
Новгородская область	ПАО «ТГК-2»	Новгородская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-9,0/1,28	Газ				53,0					53,0						
			После модернизации	ТЭС								50,0					50,0					
			Изменение мощности	ТЭС									-3,0				-3,0					
			До модернизации	ТЭС	4	ГТЭ-160	Газ						168,0					168,0				
			После модернизации	ТЭС									160,0					160,0				
			Изменение мощности	ТЭС									-8,0					-8,0				
			Вывод из эксплуатации	Всего																		
				АЭС	-	-	-															
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего																		
				АЭС	-	-	-															
				ГЭС																		
				ТЭС																		
	ВЭС																					
	СЭС																					
До модернизации	Всего										221,0				221,0							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.			
Итого по Костромской области	-	-		ГЭС	-	-	-		600,0	300,0	600,0	410,0			1910,0			
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего	-	-	-				660,0	330,0	660,0	450,0			2100,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				60,0	30,0	60,0	40,0			190,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ГЭС	-	-	-		60,0	30,0	60,0	40,0			190,0			
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
Курская область	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2	РБМК-1000	Ядерное топливо		1000,0						1000,0			
			АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС-2	Ввод мощности	АЭС	1	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо			1200,0					1200,0	
	Ввод мощности	АЭС			2	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо					1200,0			1200,0			
	Итого по Курской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		1000,0						1000,0		
АЭС																		
ГЭС																		
ТЭС																		
Ввод мощности				Всего	-	-	-					1200,0	1200,0					2400,0
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
До модернизации				Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
После модернизации				Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
Изменение мощности				Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
Липецкая область				ПАО «НЛМК»	УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0						150,0
						Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0						150,0
Итого по Липецкой области				-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
							АЭС											
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	Ввод мощности	Всего	-			-	-					300,0						300,0
		АЭС																
		ГЭС																
		ТЭС																
	До модернизации	Всего	-			-	-					300,0						300,0
		АЭС																
		ГЭС																
		ТЭС																
После модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.		
			Изменение мощности	Всего						10,0					10,0		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС						10,0					10,0		
				ВЭС													
				СЭС													
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-21 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	6	T-100-130	Газ, мазут					100,0			100,0		
			После модернизации	ТЭС									110,0			110,0	
			Изменение мощности	ТЭС									10,0			10,0	
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	T-100-130	Газ, мазут						100,0			100,0	
			После модернизации	ТЭС									110,0			110,0	
			Изменение мощности	ТЭС									10,0			10,0	
			До модернизации	ТЭС	4	T-100-130	Газ, мазут		100,0								100,0
			После модернизации	ТЭС					110,0								110,0
			Изменение мощности	ТЭС					10,0								10,0
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	7	T-250/300-240	Газ, мазут						250,0			250,0	
			После модернизации	ТЭС									259,0			259,0	
			Изменение мощности	ТЭС									9,0			9,0	
			До модернизации	ТЭС	3	T-250/300-240	Газ, мазут							250,0			250,0
			После модернизации	ТЭС										259,0			259,0
			Изменение мощности	ТЭС										9,0			9,0
Итого по г. Москве	-	-	До модернизации	ТЭС	4	T-250/300-240	Газ					250,0				250,0	
			После модернизации	ТЭС									257,0				257,0
			Изменение мощности	ТЭС									7,0				7,0
			Вывод из эксплуатации	Всего													
				АЭС													
				ГЭС													
Итого по г. Москве	-	-	Ввод мощности	Всего													
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			До модернизации	Всего						100,0			250,0	700,0			1050,0
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС							100,0		250,0	700,0			1050,0
				ВЭС													
				СЭС													
			После модернизации	Всего							110,0		257,0	738,0			1105,0
				АЭС													
				ГЭС													
	ТЭС								110,0		257,0	738,0		1105,0			
	ВЭС																
	СЭС																
Изменение мощности	Всего								10,0		7,0	38,0		55,0			
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС								10,0		7,0	38,0		55,0			
	ВЭС																
	СЭС																
Смоленская область	ПАО «Квадра»	Смоленская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	T-100/120-130-2	Газ			105,0					105,0		
			После модернизации	ТЭС							126,0					126,0	
			Изменение мощности	ТЭС								21,0				21,0	
			До модернизации	ТЭС	3	T-100/120-130-4	Газ		110,0							110,0	
			После модернизации	ТЭС				130,0						130,0			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.						
				ГЭС	-	-	-														
				ТЭС																	
				ВЭС												20,0					20,0
				СЭС																	
Тульская область	ПАО «КВАДРА»	Алексинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-12-90/15/7М	Газ	12,0													
Итого по Тульской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	12,0													
			АЭС	-																	
			ГЭС									12,0									
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
			Ввод мощности	Всего				-	-	-											
			АЭС																		
			ГЭС																		
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
			До модернизации	Всего				-	-	-											
			АЭС																		
			ГЭС																		
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
			После модернизации	Всего				-	-	-											
			АЭС																		
			ГЭС																		
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
Изменение мощности	Всего	-	-	-																	
АЭС																					
ГЭС																					
ТЭС																					
ВЭС																					
СЭС																					
Ярославская область	ПАО «РусГидро»	Угличская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1		-				55,0				55,0						
			После модернизации	ГЭС				ПЛ20-В-900				65,0		65,0							
			Изменение мощности	ГЭС							10,0		10,0								
			Вывод из эксплуатации	Всего																	
Итого по Ярославской области	-	-	АЭС	-	-	-	-														
			ГЭС					-	-	-											
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
			Ввод мощности					Всего	-	-	-										
			АЭС																		
			ГЭС																		
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
			До модернизации					Всего	-	-	-					55,0				55,0	
			АЭС																		
			ГЭС											55,0		55,0					
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
			После модернизации					Всего	-	-	-					65,0				65,0	
			АЭС																		
			ГЭС											65,0		65,0					
			ТЭС																		
			ВЭС																		
			СЭС																		
			Изменение мощности					Всего	-	-	-					10,0				10,0	
АЭС																					
ГЭС				10,0		10,0															
ТЭС																					
ВЭС																					
СЭС																					
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	62,0	1084,0	77,0	14,0				1175,0						
			АЭС					1000,0				1000,0									
			ГЭС																		
			ТЭС																		
			ВЭС						62,0	84,0	77,0	14,0			175,0						
			СЭС																		
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	32,0	905,0	1200,0		1351,2	1736,4		5192,6			
			АЭС									1200,0		1200,0		2400,0					
			ГЭС																		
			ГАЭС												840,0	840,0					
			ТЭС									32,0	905,0			896,4	1801,4				
			ВЭС												151,2	151,2					
СЭС																					

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (оρίζается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.				
ОЭС Центра	-	-	До модернизации	Всего	-	-	-	-	810,0	755,0	919,0	1110,0	-	-	3594,0				
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
			После модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	900,0	836,0	1012,0	1188,0	-	-	3936,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	90,0	81,0	93,0	78,0	-	-	342,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
			Самарская область	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	4	Т-100/120-130-3	Газ			110,0					110,0	
						После модернизации	ТЭС							124,9					124,9
						Изменение мощности	ТЭС							14,9					14,9
				ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРБ»	Гражданская ВЭС		Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0647)	-		50,1						50,1
Ввод мощности	ВЭС	12–22					ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0649)	-		50,1							50,1		
ООО «Девятый Ветропарк ФРБ»	Покровская ВЭС			Ввод мощности	ВЭС	5–15	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648)	-		50,1						50,1			
				Ввод мощности	ВЭС	1–4, 16–19	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652)	-		36,4						36,4			
ООО «Уралэнергообит»	Ивановская ВЭС			Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0650)	-		50,1							50,1		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3219)	-			20,0						20,0		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3223)	-					17,6				17,6		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3256)	-							65,0		65,0		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3257)	-								45,0	45,0		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3258)	-								45,0	45,0		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3259)	-								45,0	45,0		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3260)	-								45,0	45,0		
				Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3262)	-								45,0	45,0		
Итого по Самарской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	236,6	20,0	17,6	-	-	335,0	609,2		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
			До модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	236,6	20,0	17,6	-	-	335,0	609,2		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
			После модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	110,0	-	-	-	110,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	110,0	-	-	-	110,0					
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
После модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	124,9	-	-	-	124,9					
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	124,9	-	-	-	124,9					
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	14,9	-	-	-	14,9					
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	14,9	-	-	-	14,9					
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.																
				ВЭС																											
				СЭС																											
Саратовская область	ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут						50,0		50,0																
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-50-130/7	Газ, мазут							50,0		50,0															
	ПАО «Т Плюс»	Саратовская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	11, 12	ПГУ-115	Газ						115,0		115,0																
	ООО «Десятый Ветропарк ФРВ»	Красноармейская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–8	V126-4,55 (код ГТП GVIE1024)	–			37,8						37,8															
			Ввод мощности	ВЭС	9–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1022)	–			37,8						37,8															
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1021)	–			37,8						37,8															
			Ввод мощности	ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1023)	–			37,8						37,8															
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1047)	–			38,7						38,7															
	ООО «Уралэнергосбыт»	ГТП GVIE3222	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3222)	–				17,0				17,0																
	ООО «Юнигрин Пауэр»	ГТП GVIE2882	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2882)	–			72,0					72,0																
	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ15/661-B-1030	–	TKV00									60,0														
			После модернизации	ГЭС													66,0														
			Изменение мощности	ГЭС															6,0												
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ15/661-B-1030	–	TKV00											60,0												
			После модернизации	ГЭС															66,0												
			Изменение мощности	ГЭС															6,0												
			До модернизации	ГЭС	11	ПЛ20/661-B-1030	–	TKV00											60,0												
			После модернизации	ГЭС															66,0												
			Изменение мощности	ГЭС															6,0												
			До модернизации	ГЭС	12	ПЛ20/661-B-1030	–	TKV00											60,0												
			После модернизации	ГЭС															66,0												
			Изменение мощности	ГЭС															6,0												
			До модернизации	ГЭС	15	ПЛ20/661-B-1030	–	TKV00											60,0												
			После модернизации	ГЭС															66,0												
			Изменение мощности	ГЭС															6,0												
			До модернизации	ГЭС	16	ПЛ20/661-B-1030	–	TKV00											60,0												
			После модернизации	ГЭС															66,0												
			Изменение мощности	ГЭС															6,0												
			До модернизации	ГЭС	17	ПЛ20/661-B-1030	–	TKV00											60,0												
			После модернизации	ГЭС															66,0												
	Изменение мощности	ГЭС															6,0														
	До модернизации	ГЭС	18	ПЛ20/661-B-1030	–	TKV00											60,0														
	После модернизации	ГЭС															66,0														
Изменение мощности	ГЭС															6,0															
До модернизации	ГЭС	19	ПЛ15/661-B-1030	–	TKV00											60,0															
После модернизации	ГЭС															66,0															
Изменение мощности	ГЭС															6,0															
До модернизации	ГЭС	20	ПЛ15/661-B-1030	–	TKV00											60,0															
После модернизации	ГЭС															66,0															
Изменение мощности	ГЭС															6,0															
Итого по Саратовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–									100,0															
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																											
				ВЭС																											
				СЭС																											
			Ввод мощности	Всего																			261,9	17,0					115,0	393,9	
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																											
				ВЭС																											
				СЭС																											
			До модернизации	Всего																										189,9	17,0
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																											
				ВЭС																											
	СЭС																														
После модернизации	Всего															180,0	420,0														
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ТЭС																														
	ВЭС																														
	СЭС																														
Изменение мощности	Всего															18,0	42,0														
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ТЭС																														
	ВЭС																														
	СЭС																														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.				
			После модернизации	Всего	-	-	-		72,5	395,4	821,5	72,5	72,5	72,5	1506,9				
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Изменение мощности	Всего	-	-	-		7,5	40,4	61,5	7,5	7,5	7,5		131,9		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Астраханская область	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	ГТП GVIE2695	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695)	-						45,0		45,0	
					ГТП GVIE2700	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2700)	-						22,5		22,5	
ГТП GVIE2701	Ввод мощности	ВЭС			-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2701)	-						22,5		22,5				
ГТП GVIE2696	Ввод мощности	ВЭС			-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2696)	-						36,0		36,0				
ГТП GVIE2702	Ввод мощности	ВЭС			-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2702)	-						22,5		22,5				
ГТП GVIE2714	Ввод мощности	ВЭС			-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2714)	-							22,5	22,5				
ГТП GVIE2715	Ввод мощности	ВЭС			-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2715)	-							22,5	22,5				
ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	ГТП GVIE2716	Ввод мощности		ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2716)	-							22,5	22,5				
ООО «Юнигрин Пауэр»	Богдинская СЭС	Ввод мощности		СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1872)	-		60,0							60,0			
	ГТП GVIE2885	Ввод мощности		СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2885)	-				50,0					50,0			
	ГТП GVIE2886	Ввод мощности		СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2886)	-				50,0					50,0			
	ГТП GVIE2892	Ввод мощности		СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2892)	-				50,0					50,0			
	ГТП GVIE2912	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2912)	-						60,0			60,0				
ГТП GVIE2913	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2913)	-						60,0			60,0					
Итого по Астраханской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-		60,0		150,0	120,0	148,5	67,5		546,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС													148,5	67,5	216,0
				СЭС									60,0		150,0	120,0			
				До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				После модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
	Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	ООО «Шестой Ветропарк ФРВ»	Ольховская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1025)	-			38,7					38,7				
			Ввод мощности	ВЭС	41–48	V126-4,55 (код ГТП GVIE1039)	-			38,7					38,7				
			Ввод мощности	ВЭС	49–56	V126-4,55 (код ГТП GVIE1015)	-			37,8					37,8				
			Ввод мощности	ВЭС	57–64	V126-4,55 (код ГТП GVIE1016)	-			37,8					37,8				
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1038)	-			38,7					38,7				
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1035)	-			38,7					38,7				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.			
Волгоградская область			Ввод мощности	ВЭС	5–12	V126-4,55 (код ГТП GVIE1042)	–			38,7					38,7			
			Ввод мощности	ВЭС	1–4, 13–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1046)	–			38,7						38,7		
	ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ»	Новоалексеевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–4	V126-4.2 (код ГТП GVIE0651)	–		16,8						16,8			
	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2636)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2634)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2670)	–					45,0				45,0	
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2675)	–					22,5				22,5	
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2676)	–					22,5				22,5	
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2677)	–					22,5				22,5	
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2704)	–								40,5		40,5
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2705)	–								40,5		40,5
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2709)	–								45,0		45,0
	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2710)	–								36,0		36,0			
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2633)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2671)	–					36,0			36,0		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2656)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2653)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2654)	–					40,5			40,5		
				Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2706)	–							40,5		40,5	
	ПАО «РусГидро»		Волжская ГЭС	До модернизации	ГЭС	7	ПЛ 587-ВБ-930	–				115,0				115,0		
				После модернизации	ГЭС		ПЛ 30/877-В-930	–					125,5				125,5	
Изменение мощности				ГЭС			–					10,5				10,5		
Итого по Волгоградской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего						16,8	307,8		310,5	162,0	243,0		1040,1	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего									115,0				115,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего										125,5			125,5	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего										10,5			10,5				
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
ООО «ВО «Технопромэкспорт»		Ударная ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0										
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0										
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТЭ-110М	Газ	110,0										

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.												
Краснодарский край	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	7	Т-145/160-130	Газ, мазут		145,0						145,0												
			После модернизации	ТЭС						150,0						150,0											
			Изменение мощности	ТЭС							5,0						5,0										
			До модернизации	ТЭС	8	Т-145/160-130	Газ, мазут			145,0							145,0										
			После модернизации	ТЭС							150,0						150,0										
			Изменение мощности	ТЭС							5,0						5,0										
	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ГТУ ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-12-39/13	Газ	12,0																			
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТУ GST-800	Газ	47,0																			
			Ввод мощности	ТЭС	5	ГТУ GST-800	Газ	47,0																			
			Ввод мощности	ТЭС	6	ГТУ GST-800	Газ	47,0																			
Итого по Краснодарскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																				
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			Ввод мощности	Всего				-	-	-		713,0															
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			До модернизации	Всего							-	-	-			290,0								290,0			
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			После модернизации	Всего										-	-	-				300,0							300,0
				АЭС																							
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
Изменение мощности	Всего	-	-	-														10,0						10,0			
	АЭС																										
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
ООО «Новая энергия»	Зодиак СЭС				Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Волна (код ГТП GVIE1477)	-										25,9					25,9			
					Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Зодиак (код ГТП GVIE1479)	-										25,9					25,9			
					Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Горизонт (код ГТП GVIE1582)	-				25,9								25,9						
					Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Тарлан (код ГТП GVIE2550)	-				22,2								22,2						
	ООО «Юнигрин Пауэр»				Ногайская СЭС (Чолпан СЭС)	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1912)	-							60,0				60,0						
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-134)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1936)	-							54,0				54,0						
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-135)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1937)	-							54,0				54,0						
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-136)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1939)	-							47,1				47,1						
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-152)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1964)	-					54,0			54,0									
	АО «ВетроОГК-2»				Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-153)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1966)	-					54,0			54,0									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.					
Итого по Кабардино-Балкарской Республике	-	-		АЭС	-	-	-													
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			Ввод мощности	Всего										23,4				23,2		46,6
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			До модернизации	Всего																
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			После модернизации	Всего																
	АЭС																			
	ГЭС																			
	ТЭС																			
	ВЭС																			
	СЭС																			
Изменение мощности	Всего																			
	АЭС																			
	ГЭС																			
	ТЭС																			
	ВЭС																			
	СЭС																			
Республика Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Красинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1891)	-		60,0						60,0					
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Лаганская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1903)	-			60,0					60,0					
Итого по Республике Калмыкия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-													
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			Ввод мощности	Всего										60,0	60,0					120,0
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			До модернизации	Всего																
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
После модернизации	Всего																			
	АЭС																			
	ГЭС																			
	ТЭС																			
	ВЭС																			
	СЭС																			
Изменение мощности	Всего																			
	АЭС																			
	ГЭС																			
	ТЭС																			
	ВЭС																			
	СЭС																			
Республика Крым	АО «КРЫМТЭЦ»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0						12,0					
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-6-35/10/5	Газ, мазут	6,0												
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0						12,0					
	АО «КРЫМТЭЦ»	Сакская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-6-35/16	Газ	6,0												
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	АР-6-6	Газ	6,0												
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ДЖ-59ЛЗ	Газ	15,4												
			Вывод из эксплуатации	Всего				33,4	24,0					24,0						

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.																																									
Итого по Республике Крым	-	-		АЭС	-	-	-	33,4	24,0						24,0																																									
				ГЭС																																																				
				ТЭС																																																				
				ВЭС																																																				
				СЭС																																																				
			Ввод мощности	Всего												-	-	-																																						
				АЭС																																																				
				ГЭС																																																				
				ТЭС																																																				
				ВЭС																																																				
				СЭС																																																				
			До модернизации	Всего																									-	-	-																									
				АЭС																																																				
				ГЭС																																																				
				ТЭС																																																				
				ВЭС																																																				
				СЭС																																																				
			После модернизации	Всего																																						-	-	-												
				АЭС																																																				
				ГЭС																																																				
	ТЭС																																																							
	ВЭС																																																							
	СЭС																																																							
Изменение мощности	Всего	-	-	-																																																				
	АЭС																																																							
	ГЭС																																																							
	ТЭС																																																							
	ВЭС																																																							
	СЭС																																																							
Республика Северная Осетия – Алания	ПАО «РусГидро»														Эзминская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-15-BM-160	-			15,0																																15,0	
																После модернизации	ГЭС		PO310-B-160																																					20,0
																Изменение мощности	ГЭС															5,0																								
																До модернизации	ГЭС	2	PO-15-BM-160	-					15,0							15,0																								
																После модернизации	ГЭС		PO310-B-160														20,0	20,0																						
																Изменение мощности	ГЭС																5,0																							
																До модернизации	ГЭС	3	PO-15-BM-160	-					15,0							15,0																								
																После модернизации	ГЭС		PO310-B-160														20,0	20,0																						
																Изменение мощности	ГЭС																5,0																							
																До модернизации	ГЭС	1	PO-123-BB-140	-						3,0						3,0																								
	После модернизации														ГЭС	PO 45/820-B-46	3,2		3,2																																					
	Изменение мощности														ГЭС																0,2																									
	До модернизации														ГЭС	2	The James Leffel Built BY	-								2,5				2,5																										
	После модернизации														ГЭС		PO 45/820-B-46														3,2	3,2																								
	Изменение мощности	ГЭС																0,7																																						
	До модернизации	ГЭС	3	The James Leffel Built BY	-									2,5			2,5																																							
	После модернизации	ГЭС		PO 45/820-B-46														3,2	3,2																																					
	Изменение мощности	ГЭС																0,7																																						
	ПАО «РусГидро»	Гизельдонская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1		П-461-ГИ	-				7,6					7,6																																							
			После модернизации	ГЭС														8,8	8,8																																					
Изменение мощности			ГЭС															1,2																																						
До модернизации			ГЭС	2		П-461-ГИ	-					7,6					7,6																																							
После модернизации			ГЭС															8,8	8,8																																					
Изменение мощности			ГЭС															1,2																																						
До модернизации			ГЭС	3		П-461-ГИ	-					7,6					7,6																																							
После модернизации			ГЭС															8,8	8,8																																					
Изменение мощности			ГЭС															1,2																																						
Итого по Республике Северная Осетия – Алания			-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																															
		АЭС																																																						
		ГЭС																																																						
		ТЭС																																																						
		ВЭС																																																						
		СЭС																																																						
	Ввод мощности	Всего			-	-												-																																						
		АЭС																																																						
		ГЭС																																																						
		ТЭС																																																						
		ВЭС																																																						
		СЭС																																																						
	До модернизации	Всего																											-	-	-						45,0	25,8	2,5	2,5		75,8														
		АЭС																																																						
		ГЭС																																																						
		ТЭС																																																						
		ВЭС																																																						
		СЭС																																																						
	После модернизации	Всего																																									-	-	-						60,0	29,6	3,2	3,2		96,0
		АЭС																																																						
	ГЭС																																																							
	ТЭС																																																							
	ВЭС																																																							
	СЭС																																																							
Изменение мощности	Всего	-	-	-								15,0	3,8	0,7	0,7		20,2																																							
	АЭС																																																							
	ГЭС																																																							
	ТЭС																																																							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.		
				ВЭС													
				СЭС													
Ростовская область	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	К-270(300)-240-2	Уголь, газ						270,0		270,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	К-270(300)-240-2	Уголь, газ							270,0		270,0	
			Ввод мощности	ТЭС	–	ПГУ-324	Газ							324,0		324,0	
			Ввод мощности	ТЭС	–	ПГУ-170	Газ							165,0		165,0	
	АО «ВетроОГК-2»	Вербная ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1389)	–			20,0						20,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1448)	–			40,0						40,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1449)	–			40,0						40,0	
	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерг»	Цимлянская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-495-ВБ-660	–					50,0				50,0	
			После модернизации	ГЭС								52,5				52,5	
			Изменение мощности	ГЭС								2,5				2,5	
	Итого по Ростовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего											540,0	
					АЭС												
				ГЭС													
				ТЭС													540,0
				ВЭС													
				СЭС													
Ввод мощности				Всего							100,0						489,0
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													489,0
				ВЭС								100,0					100,0
				СЭС													
До модернизации				Всего									50,0				50,0
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													50,0
				ВЭС													
				СЭС													
После модернизации				Всего										52,5			52,5
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													52,5
				ВЭС													
				СЭС													
Изменение мощности	Всего													2,5			
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
	АО «ВетроОГК-2»	Труновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	25–38	ВЭУ (код ГТП GVIE1450)	–	35,0									
	АО «ВетроОГК-2»	Симоновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1393)	–		20,0							20,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1395)	–			15,0						15,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1396)	–			22,5						22,5	
	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Сотниковская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1336)	–			71,3						71,3	
	ПАО «РосГидро»	Сенгилеевская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	РО45/3123-В-140	–									4,5	
			После модернизации	ГЭС													6,0
			Изменение мощности	ГЭС													

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.																																								
Ставропольский край	ПАО «РусГидро»	Сенгилеевская ГЭС	До модернизации	ГЭС	3	РО45/3123-В-140	-			4,5					4,5																																								
			После модернизации	ГЭС						6,0					6,0																																								
			Изменение мощности	ГЭС						1,5					1,5																																								
	ПАО «РусГидро»	Кубанская ГАЭС	До модернизации	ГЭС	1	63НТВ-30	-					2,7				2,7																																							
			После модернизации	ГЭС							СТ-200-2000		3,2			3,2																																							
			Изменение мощности	ГЭС									0,5			0,5																																							
			До модернизации	ГЭС	2	63НТВ-30	-						2,7				2,7																																						
			После модернизации	ГЭС								СТ-200-2000		3,2			3,2																																						
			Изменение мощности	ГЭС										0,5			0,5																																						
			До модернизации	ГЭС	3	63НТВ-30	-							2,7				2,7																																					
			После модернизации	ГЭС									СТ-200-2000		3,2			3,2																																					
			Изменение мощности	ГЭС											0,5			0,5																																					
			До модернизации	ГЭС	4	63НТВ-30	-							2,7				2,7																																					
			После модернизации	ГЭС									СТ-200-2000		3,2			3,2																																					
			Изменение мощности	ГЭС											0,5			0,5																																					
			До модернизации	ГЭС	5	63НТВ-30	-							2,7				2,7																																					
			После модернизации	ГЭС									СТ-200-2000		3,2			3,2																																					
			Изменение мощности	ГЭС											0,5			0,5																																					
До модернизации	ГЭС	6	63НТВ-30	-							2,7				2,7																																								
После модернизации	ГЭС									СТ-200-2000		3,2			3,2																																								
Изменение мощности	ГЭС											0,5			0,5																																								
Итого по Ставропольскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																																
			АЭС																																																				
			ГЭС																																																				
			ТЭС																																																				
			ВЭС																																																				
			СЭС																																																				
			Ввод мощности	Всего												-	-	-																																					
			АЭС																																																				
			ГЭС																																																				
			ТЭС																																																				
			ВЭС																																																				
			СЭС																																																				
			До модернизации	Всего																									-	-	-																								
			АЭС																																																				
			ГЭС																																																				
			ТЭС																																																				
			ВЭС																																																				
			СЭС																																																				
			После модернизации	Всего																																						-	-	-											
			АЭС																																																				
			ГЭС																																																				
			ТЭС																																																				
			ВЭС																																																				
			СЭС																																																				
Изменение мощности	Всего	-	-	-																																																			
АЭС																																																							
ГЭС																																																							
ТЭС																																																							
ВЭС																																																							
СЭС																																																							
Чеченская Республика	ПАО «РусГидро»														Башенная МГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1-2	Гидротурбина вертикальная поворотнo-лопастная (код ГТП GVIE1772)	-			10,0					10,0																											
	ООО «Юнигрин Пауэр»														Курчалоевская СЭС (Предгорная СЭС)	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2511)	-			25,0					25,0																											
	ПАО «РусГидро»														Нихалойская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-							11,5																												11,5
																Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-							11,5																												11,5
																Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																			
	АЭС																																																						
	ГЭС																																																						
ТЭС																																																							
ВЭС																																																							
СЭС																																																							
Ввод мощности	Всего														-	-	-																																						
АЭС																																																							
ГЭС																																																							
ТЭС																																																							
ВЭС																																																							
СЭС																																																							
До модернизации	Всего																	-	-	-																																			
АЭС																																																							
ГЭС																																																							
ТЭС																																																							
ВЭС																																																							
СЭС																																																							
Итого по Чеченской Республике	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																																
			АЭС																																																				
			ГЭС																																																				
Ввод мощности	Всего	-	-	-																																																			
АЭС																																																							
ГЭС																																																							
До модернизации	Всего	-	-	-																																																			
АЭС																																																							
ГЭС																																																							
Ввод мощности	Всего	-	-	-																																																			
АЭС																																																							
ГЭС																																																							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.			
			После модернизации	ВЭС	-	-	-											
				СЭС														
				Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
			Изменение мощности	ВЭС	-	-	-											
				СЭС														
				Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
ОЭС Юга	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4	24,0				540,0		564,0			
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	748,0	136,8	970,0	304,5	430,5	845,7	360,3	3047,7			
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС				713,0										
				ВЭС				35,0	16,8	691,6	154,5	310,5	489,0	489,0				
				СЭС														
До модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
После модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Оренбургская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	Газ, мазут						300,0		300,0			
				После модернизации	ТЭС									330,0		330,0		
				Изменение мощности	ТЭС									30,0		30,0		
			До модернизации	ТЭС	3	К-300-240	Газ, мазут						300,0				300,0	
				После модернизации	ТЭС									330,0			330,0	
				Изменение мощности	ТЭС									30,0			30,0	
			До модернизации	ТЭС	4	К-300-240	Газ, мазут				300,0							300,0
				После модернизации	ТЭС						330,0							330,0
				Изменение мощности	ТЭС						30,0							30,0
						Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
							АЭС											
							ГЭС											
ТЭС																		
ВЭС																		
СЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.			
Свердловская область	АО «Кузбассэнерго»	Рефтинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	Уголь				300,0				300,0			
			После модернизации	ТЭС							315,0					315,0		
			Изменение мощности	ТЭС								15,0					15,0	
			До модернизации	ТЭС	4	К-300-240-2	Уголь							300,0			300,0	
			После модернизации	ТЭС										315,0			315,0	
				Изменение мощности	ТЭС								15,0			15,0		
	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Среднеуральская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	6	Т-100-130	Газ			100,0						100,0		
			После модернизации	ТЭС							120,0						120,0	
			Изменение мощности	ТЭС								20,0					20,0	
			До модернизации	ТЭС	7	Т-100-130	Газ			100,0							100,0	
			После модернизации	ТЭС								120,0					120,0	
			Изменение мощности	ТЭС						20,0					20,0			
	ООО «Синергия»	ТЭЦ Синергия	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ-20	Газ	19,9										
Итого по Свердловской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС	–		–											
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего						19,9								
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС	–		–											
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего								200,0	300,0	300,0			800,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС	–		–											
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего									240,0	315,0	315,0			870,0
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС	–		–														
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего									40,0	15,0	15,0			70,0			
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС	–		–														
	ВЭС																	
	СЭС																	
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ ⁵⁾	Ввод мощности	ТЭС	1	Р-50-12,8/0,8	Газ		50,0						50,0			
	ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-315-240-3М	Газ, мазут				315,2					315,2		
			После модернизации	ТЭС							330,0					330,0		
			Изменение мощности	ТЭС								14,8					14,8	
			До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут							300,0			300,0	
			После модернизации	ТЭС										330,0			330,0	
			Изменение мощности	ТЭС										30,0			30,0	
			До модернизации	ТЭС	9	Т-100-130	Газ				100,0				100,0			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.													
				ВЭС																								
				СЭС																								
			После модернизации	Всего														125,0			125,0							
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			Изменение мощности	Всего														15,0			15,0							
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
	ВЭС																											
	СЭС																											
Тюменская область	ПАО «Форвард Энерго»	Тюменская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0				180,0													
			После модернизации	ТЭС					185,0			185,0																
			Изменение мощности	ТЭС					5,0			5,0																
			До модернизации	ТЭС	2	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0		180,0															
			После модернизации	ТЭС					185,0			185,0																
			Изменение мощности	ТЭС					5,0			5,0																
			До модернизации	ТЭС	3	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0		180,0															
			После модернизации	ТЭС					185,0			185,0																
			Изменение мощности	ТЭС					5,0			5,0																
			До модернизации	ТЭС	4	K-215-130-1	Газ, мазут				215,0		215,0															
			После модернизации	ТЭС					220,0			220,0																
			Изменение мощности	ТЭС					5,0			5,0																
Итого по Тюменской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего																								
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			Ввод мощности	Всего																								
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			До модернизации	Всего																	755,0			755,0				
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
			После модернизации	Всего																	775,0			775,0				
				АЭС																								
				ГЭС																								
				ТЭС																								
				ВЭС																								
				СЭС																								
Изменение мощности	Всего						20,0			20,0																		
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Ханты-Мансийский автономный округ	ПАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1	До модернизации	ТЭС	12	T-178/210-130	Газ						178,0		178,0													
			После модернизации	ТЭС							190,0		190,0															
			Изменение мощности	ТЭС							12,0		12,0															
			До модернизации	ТЭС	13	K-210-130-3	Газ			215,0			215,0															
			После модернизации	ТЭС					190,0			190,0																
			Изменение мощности	ТЭС					-25,0			-25,0																
				До модернизации	ТЭС	2	K-810-240-5	Газ				810,0				810,0												
				После модернизации	ТЭС					830,0			830,0															
				Изменение мощности	ТЭС					20,0			20,0															
				До модернизации	ТЭС	3	K-810-240-5	Газ				810,0		810,0														
				После модернизации	ТЭС					830,0			830,0															
				Изменение мощности	ТЭС					20,0			20,0															
До модернизации	ТЭС	4	K-810-240-5	Газ			810,0			810,0																		
После модернизации	ТЭС					830,0			830,0																			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.				
	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2	Изменение мощности	ТЭС						20,0					20,0				
			До модернизации	ТЭС	6	К-810-240-5	Газ			810,0						810,0			
			После модернизации	ТЭС							830,0						830,0		
			Изменение мощности	ТЭС							20,0						20,0		
			До модернизации	ТЭС	7	ПГУ - 400	Газ				396,9						396,9		
			После модернизации	ТЭС							410,0						410,0		
Итого по Ханты-Мансийскому автономному округу	-	-	Изменение мощности	ТЭС						13,1						13,1			
			Вывод из эксплуатации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС		-		-											
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС		-		-											
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего							2231,9	810,0	810,0	178,0			4029,9		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС		-		-											
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего							2260,0	830,0	830,0	190,0			4110,0		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС		-		-				2260,0	830,0	830,0	190,0		4110,0					
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего							28,1	20,0	20,0	12,0				80,1				
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС		-		-				28,1	20,0	20,0	12,0			80,1				
	ВЭС																		
	СЭС																		
Челябинская область	ПАО «Форвард Энерго»	Челябинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Р-25-29/1,2	Газ	25,0											
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Р-25-29/1,2	Газ	25,0											
			Ввод мощности	ТЭС	12	Р-26,9-3,5/0,08	Газ				26,9					26,9			
	ООО «Каширская ГРЭС»	Южноуральская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-83/100-90/9	Уголь, газ							83,0		83,0			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-100-90	Уголь, газ						100,0			100,0			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Т-82/100-90/2,5	Уголь, газ						82,0			82,0			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Т-82/100-90/2,5	Уголь, газ						82,0			82,0			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	9	К-200-130-1	Газ, мазут						200,0			200,0			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	10	К-200-130-1	Газ, мазут						200,0			200,0			
	АО «Карабашмедь»	ГПЭС Карабаш-3	Ввод мощности	ТЭС	1-4	MWM TCG 2032 V 16	Газ	17,2											
АО «КМЭЗ»	ГПЭС Кыштым-2	Ввод мощности	ТЭС	1-4	MWM TCG 2032 V 16	Газ	17,2												
			Вывод из эксплуатации	Всего				50,0				664,0	83,0		747,0				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.			
Итого по Челябинской области	-	-		АЭС	-	-	-	50,0				664,0	83,0		747,0			
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	-	-	Всего	-	-	-	34,4				26,9				26,9
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
			До модернизации	-	-	Всего	-	-	-	34,4				26,9				26,9
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
			После модернизации	-	-	Всего	-	-	-									
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
Изменение мощности	-	-	Всего	-	-	-												
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
Итого по Челябинской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	50,0				664,0	193,0		857,0			
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
			Ввод мощности	-	-	Всего	-	-	-	322,5	50,0			26,9			105,0	181,9
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
			До модернизации	-	-	Всего	-	-	-	322,5	50,0			26,9			105,0	181,9
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
			После модернизации	-	-	Всего	-	-	-			410,0	2747,1	3295,0	1990,0	178,0		8620,1
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
Изменение мощности	-	-	Всего	-	-	-						115,0	100,0		310,0			
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
После модернизации	-	-	Всего	-	-	-		445,0	2830,0	3458,0	2109,8	190,0			9032,8			
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
Изменение мощности	-	-	Всего	-	-	-		35,0	82,9	163,0	119,8	12,0			412,7			
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
Итого по Челябинской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		5,0	30,0	82,9	148,0	104,8	12,0		377,7		
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
Итого по Алтайскому краю	-	-	До модернизации	ТЭС	2	Т-175/210-130	Газ, уголь, мазут											
				После модернизации														
				ТЭС														
				Изменение мощности														
				ТЭС														
			Вывод из эксплуатации	-	-	Всего	-	-	-	-								
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
			Ввод мощности	-	-	Всего	-	-	-	-								
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
			До модернизации	-	-	Всего	-	-	-	-				175,0				175,0
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
						ВЭС												
После модернизации	-	-	Всего	-	-	-	-				185,0				185,0			
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.		
				ВЭС													
			Изменение мощности	СЭС							10,0				10,0		
				Всего													
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС							10,0				10,0		
				ВЭС													
				СЭС													
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Борзинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1860)	–		60,0						60,0		
		Абагайтуйская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1875)	–			60,0						60,0	
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1876)	–			60,0						60,0	
		ГТП GVIE2878	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2878)	–			50,0						50,0	
		ГТП GVIE2879	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2879)	–			50,0						50,0	
		ГТП GVIE2877	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2877)	–			50,0						50,0	
		ГТП GVIE2880	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2880)	–				50,0					50,0	
		ГТП GVIE2889	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2889)	–						50,0			50,0	
		ГТП GVIE2888	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2888)	–						50,0			50,0	
		ГТП GVIE2900	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2900)	–							67,0		67,0	
	ГТП GVIE2901	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2901)	–							67,0		67,0		
	ООО «Солар Ритейл»	Луговая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335)	–					8,7				8,7	
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341)	–					25,5				25,5	
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590)	–					51,0				51,0	
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593)	–					51,0				51,0	
		Полевая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818)	–				36,8						36,8
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Дауря (код ГТП GVIE2822)	–				30,0						30,0
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823)	–					25,0					25,0
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838)	–					20,0					20,0
		Майдари СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827)	–				40,0						40,0
Ввод мощности			СЭС	2	ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817)	–						20,6				20,6	
Ввод мощности	СЭС		3	ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824)	–						50,0				50,0		
Ввод мощности	СЭС		4	ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825)	–							30,0			30,0		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.																																												
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Ичѣдинская ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ		12,0						12,0																																												
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ		12,0							12,0																																											
			Ввод мощности	ТЭС	1	ПАЭС-2500 №1	Газ		2,5							2,5																																											
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПАЭС-2500 №2	Газ		2,5							2,5																																											
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПАЭС-2500 №3	Газ		2,5							2,5																																											
			Ввод мощности	ТЭС	4	ПАЭС-2500 №4	Газ		2,5							2,5																																											
			Ввод мощности	ТЭС	5	САТУРН ГТА-6РМ №5	Газ		6,0							6,0																																											
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0							6,0																																											
			Ввод мощности	ТЭС	7	ГТЭА Taurus 60 №7	Газ		5,4							5,4																																											
			Ввод мощности	ТЭС	8	ГТЭА Taurus 60 №8	Газ		5,4							5,4																																											
	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ГЭС	До модернизации	ГЭС	8					82,8						82,8																																											
			После модернизации	ГЭС						105,7						105,7																																											
			Изменение мощности	ГЭС						22,9						22,9																																											
АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Ввод мощности	ТЭС	–		ТГ	Черный шлол	35,0																																																			
Итого по Иркутской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–																																																				
				АЭС																																																							
				ГЭС																																																							
				ТЭС																																																							
				ВЭС																																																							
				СЭС																																																							
			Ввод мощности	Всего													–	–	–																																								
				АЭС																																																							
				ГЭС																																																							
				ТЭС																																																							
				ВЭС																																																							
				СЭС																																																							
			До модернизации	Всего																											–	–	–																										
				АЭС																																																							
				ГЭС																																																							
				ТЭС																																																							
				ВЭС																																																							
				СЭС																																																							
			После модернизации	Всего																																									–	–	–												
				АЭС																																																							
	ГЭС																																																										
	ТЭС																																																										
	ВЭС																																																										
	СЭС																																																										
Изменение мощности	Всего	–	–	–																																																							
	АЭС																																																										
	ГЭС																																																										
	ТЭС																																																										
	ВЭС																																																										
	СЭС																																																										
Кемеровская область – Кузбасс	АО «Кузбассэнерго»																Беловская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-215-130-1	Уголь						200,0		200,0																													
																		После модернизации	ТЭС										215,0	215,0																													
																		Изменение мощности	ТЭС										15,0	15,0																													
																		Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–																																					
																			АЭС																																								
																			ГЭС																																								
																			ТЭС																																								
																			ВЭС																																								
																			СЭС																																								
Ввод мощности	Всего																–	–	–																																								
	АЭС																																																										
	ГЭС																																																										

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.											
Республика Тыва	АО «Кызылская ТЭЦ»	Кызылская ТЭЦ	Изменение мощности	ТЭС	3	К-2,5-35	Уголь				0,6				0,6											
			До модернизации	ТЭС							2,5			2,5												
			После модернизации	ТЭС							3,1			3,1												
			Изменение мощности	ТЭС							0,6			0,6												
Итого по Республике Тыва	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																			
				АЭС																						
				ГЭС																						
				ТЭС																						
				ВЭС																						
				СЭС																						
			Ввод мощности	Всего				-	-	-																
				АЭС																						
				ГЭС																						
				ТЭС																						
				ВЭС																						
				СЭС																						
			До модернизации	Всего							-	-	-						5,0				5,0			
				АЭС																						
				ГЭС																						
				ТЭС																						
				ВЭС																						
				СЭС																						
			После модернизации	Всего										-	-	-						5,0				5,0
				АЭС																						
				ГЭС																						
				ТЭС																						
	ВЭС																									
	СЭС																									
Изменение мощности	Всего	-	-	-															6,3				6,3			
	АЭС																									
	ГЭС																									
	ТЭС																									
	ВЭС																									
	СЭС																									
Изменение мощности	Всего				-	-	-												1,3				1,3			
	АЭС																									
	ГЭС																									
	ТЭС																									
	ВЭС																									
	СЭС																									
Республика Хакасия	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»							Абаканская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Уголь, мазут							60,0				60,0		
									После модернизации	ТЭС											64,9			64,9		
									Изменение мощности	ТЭС											4,9			4,9		
Итого по Республике Хакасия	-							-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-													
										АЭС																
										ГЭС																
										ТЭС																
										ВЭС																
										СЭС																
									Ввод мощности	Всего				-	-	-										
			АЭС																							
			ГЭС																							
			ТЭС																							
			ВЭС																							
			СЭС																							
		До модернизации	Всего	-					-	-												60,0				60,0
			АЭС																							
			ГЭС																							
			ТЭС																							
			ВЭС																							
			СЭС																							
		После модернизации	Всего		-	-	-															60,0				60,0
			АЭС																							
			ГЭС																							
			ТЭС																							
	ВЭС																									
	СЭС																									
Изменение мощности	Всего	-	-					-											64,9				64,9			
	АЭС																									
	ГЭС																									
	ТЭС																									
	ВЭС																									
	СЭС																									
Изменение мощности	Всего										-	-	-						4,9				4,9			
	АЭС																									
	ГЭС																									
	ТЭС																									
	ВЭС																									
	СЭС																									
Томская область	АО «СХК»			Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск					Ввод мощности	АЭС				1	БРЕСТ-ОД-300	Ядерное топливо						300,0		300,0		
	АО «РИР»			ТЭЦ СХК					До модернизации	ТЭС				1	ВТ-25-4	Уголь, газ			25,0					25,0		
									После модернизации	ТЭС					ПР-30/35/8,8/1,0				30,0				30,0			
									Изменение мощности	ТЭС									5,0				5,0			
					До модернизации	ТЭС	2		ВПТ-25-3	Уголь, газ						25,0				25,0						
	После модернизации			ТЭС		ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ							30,0				30,0								

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.		
Хабаровский край	АО «ДГК»	Комсомольская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	Т-27,5-90	Газ, мазут					27,5			27,5		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-60-90/13	Газ, мазут					60,0			60,0		
		Хабаровская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-25/30-90	Уголь (газ)/мазут					25,0			25,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-25/30-90	Уголь (газ)/мазут					30,0			30,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПР-25/30-90	Уголь (газ)/мазут					25,0			25,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-50-90	Уголь (газ)/мазут					50,0			50,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Т-100-130	Уголь (газ)/мазут					100,0			100,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Т-100-130	Уголь (газ)/мазут					100,0			100,0		
	Вывод из эксплуатации	ТЭС	9	Т-100/120-130	Уголь (газ)/мазут					105,0			105,0				
	ПАО «РусГидро»	Хабаровская ТЭЦ-4	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ	Газ						205,0			205,0	
Ввод мощности			ТЭС	2	ПГУ	Газ							205,0			205,0	
Итого по Хабаровскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего								522,5			522,5		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-									522,5			522,5
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего										410,0			410,0
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-									410,0			410,0
				ВЭС													
				СЭС													
			До модернизации	Всего													
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-												
				ВЭС													
				СЭС													
			После модернизации	Всего													
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-												
				ВЭС													
				СЭС													
Изменение мощности	Всего																
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС	-															
	ВЭС																
	СЭС																
	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь		12,0						12,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-12-35/10М	Уголь				12,0				12,0		
	ПАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ГТЭ-45-3	Газ, дизель					41,4			41,4		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ГТЭ-45-3	Газ, дизель					41,1			41,1		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ГТЭ-45-3	Газ, дизель					43,0			43,0		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ГТ-35-770	Газ, дизель					22,3			22,3		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ГТ-35-770	Газ, дизель				22,2				22,2		
	ПАО «РусГидро»	Нерюнгринская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	К-225-12,8	Уголь			225,0						225,0	
			Ввод мощности	ТЭС	5	К-225-12,8	Уголь			225,0						225,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2024–2029 гг.
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего				40,0	193,4	267,3	490,5	307,0	24,2	7,5	1289,9
				АЭС											
				ГЭС					43,4	68,5	144,3	52,2	12,2	7,5	328,1
				ТЭС				40,0	150,0	198,8	346,2	254,8	12,0		961,8
				ВЭС											
				СЭС											

Примечания

1¹⁾ В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, поставщики мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отбора проектов, вправе изменить планируемое местонахождение генерирующего объекта. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 поставщик мощности по указанным договорам вправе до наступления даты начала поставки мощности осуществить отсрочку начала периода поставки мощности.

2²⁾ Выполнение мероприятий по модернизации ГА-7 на Нижегородской ГЭС 31.12.2026. Участие в балансах мощности и электрической энергии с 2027 года.

3³⁾ Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования на Заинской ГРЭС могут быть уточнены.

4⁴⁾ Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования могут быть уточнены.

5⁵⁾ Ввод в эксплуатацию ТГ-1 (Р-50) на Ново-Салаватской ТЭЦ в 2024 году согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р. ТГ-1 (ПТ-50-130/15) выведен из эксплуатации 29.09.2022.

6⁶⁾ Ввод в эксплуатацию ТГ-4 на Ижевской ТЭЦ-2 в 2023 году согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р. ТГ-4 (Т-110/120-130-4) выведен из эксплуатации 01.01.2023.

Приложение № 3
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем
России на 2024–2029 годы

Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей

1. Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайонах энергосистемы Иркутской области, а также южной части Республики Бурятия и Забайкальского края (далее – юго-восточная часть объединенной энергетической системы (далее – ОЭС) Сибири) выполнен анализ режимно-балансовой ситуации за контролируемым сечением (далее – КС) «Братск – Иркутск», включающим в себя ВЛ 500 кВ Братский ПП – Ново-Зиминская, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 1, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 2, а также с учетом пропускной способности по ВЛ 220 кВ Тулун – Покосное, ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками, ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха.

Основные показатели баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» для указанных условий на перспективу приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Баланс мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск», МВт

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Максимум потребления мощности	7798	8008	8436	8805	8869	9010
Экспорт в Монголию	345	345	345	345	345	345
Потребность в мощности	8143	8353	8781	9150	9214	9355
Располагаемая мощность электростанций	6274	6274	6274	6274	6274	6274
Дефицит (-)/профицит (+)	-1869	-2079	-2507	-2876	-2940	-3081
Переток из ОЭС Востока	64	64	64	64	64	64
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в нормальной схеме	2197	2197	2197	2197	2197	2197
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в ремонтной схеме	1792	1792	1792	1792	1792	1792

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Дефицит (-)/профицит (+) в нормальной схеме	392	182	-246	-615	-679	-820
Дефицит (-)/профицит (+) после наиболее тяжелого нормативного возмущения	-13	-223	-651	-1020	-1084	-1225

Анализ баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» показывает, что непокрываемый дефицит мощности составит 246–820 МВт в нормальной схеме существующей сети в период 2026–2029 годов, 13–1225 МВт в ремонтной схеме существующей сети в период 2024–2029 годов.

Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности.

Исходя из анализа перспективных режимов работы юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» с учетом:

- планов по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями в рамках действующих договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период;

- существующей динамики развития рассматриваемого региона, роста валового регионального продукта и промышленного производства, появления новых точек роста экономики и соответствующего роста инвестиционного интереса к региону;

- исключения строительства линий электропередачи в особо охраняемых природных зонах озера Байкал и их параллельного прохождения в одном направлении;

- планируемого в 2028–2029 годах усиления межсистемных связей и реализации параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири с возможностью частичного покрытия дефицита электрической энергии в ОЭС Востока;

- величины прогнозируемого непокрываемого дефицита мощности, определенной, в том числе по результатам многокритериальной оценки новых инвестиционных проектов;

- величины прогнозируемого дефицита электрической энергии в ОЭС Сибири и ее восточной части в средневодный и маловодный годы, покрытие которого нецелесообразно путем сооружения электросетевых объектов;

- необходимости повышения уровня балансовой надежности;

наиболее целесообразным является строительство новых объектов генерации, обеспечивающих покрытие величины прогнозируемого непокрываемого дефицита мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири путем строительства объектов генерации суммарной установленной мощностью не менее 1225 МВт, обеспечивающих техническую возможность

выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в году без наличия сезонных ограничений (далее – Гарантированная генерация).

При распределении объектов генерации между южными частями энергосистем Иркутской области, Забайкальского края и Республики Бурятия учитывались следующие факторы:

- необходимость обеспечения устойчивости параллельной синхронной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири при максимальных обменных перетоках мощности;

- исключение строительства дополнительных протяженных электрических связей для передачи мощности вновь сооружаемых электростанций к узлам нагрузок;

- актуализированные планы по строительству в южных частях Республики Бурятия и Забайкальского края солнечных электростанций (далее – СЭС) в объеме 1158,7 МВт на основании результатов конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), что в свою очередь приводит к снижению эффективности режима загрузки работающего генерирующего оборудования ТЭС в течение суток.

С учетом вышеизложенных факторов, в южных частях энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия целесообразно размещение новых объектов генерации установленной мощностью не менее 460 МВт и не более 690 МВт, в том числе не менее 175 МВт и не более 480 МВт на территории южной части энергосистемы Забайкальского края, а также не более 103 МВт на территории Зиминского энергорайона энергосистемы Иркутской области, обеспечивающих покрытие величины прогнозируемого непокрываемого дефицита мощности.

Генерирующие объекты, подлежащие строительству, должны быть отобраны по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. Конкретные технические требования к размещению объектов генерации должны быть определены распоряжением Правительства Российской Федерации.

Мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности генерирующих объектов подлежат определению в рамках отдельного проектирования.

2. ОЭС Востока

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей в ОЭС Востока сформированы балансы электрической энергии и мощности.

Основные показатели баланса мощности ОЭС Востока на перспективу приведены в таблице 2.

Основные показатели баланса электрической энергии ОЭС Востока для условий средневодного года представлены в таблице 3.

Таблица 2 – Баланс мощности ОЭС Востока в период 2024–2029 годов, МВт

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Максимум потребления мощности	8391	8799	9351	9821	9844	9870
Экспорт мощности	950	950	950	950	950	950
Потребность в мощности	9341	9749	10301	10771	10794	10820
Установленная мощность	11341,8	11824,8	12810,6	12481,3	13031,3	13031,3
ГЭС	4617,5	4617,5	4617,5	4721,5	4721,5	4721,5
ТЭС	6724,3	7207,3	8193,1	7759,8	8309,8	8309,8
Ограничения мощности	711,3	531,2	497,7	320,3	870,3	870,3
Вводы после прохождения максимума	–	450	720	104	–	–
Итого покрытие потребности	10630,5	10843,6	11592,9	12057,0	12161,0	12161,0
Дефицит (-)/профицит (+)	1289,5	1094,6	1291,9	1286,0	1367,0	1341,0
Передача мощности в смежные энергосистемы	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
Дефицит (-)/профицит (+) с учетом передачи мощности в смежные энергосистемы	1050,7	855,8	1053,1	1047,2	1128,2	1102,2

Таблица 3 – Баланс электрической энергии ОЭС Востока для условий средневодного года в период 2024–2029 годов, млн кВт·ч

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Потребление электрической энергии	48554	51874	57442	61930	63028	63404
Экспорт электрической энергии	4500	4500	4500	4500	4500	4500
Потребность в электрической энергии	53054	56374	61942	66430	67528	67904
Производство электрической энергии	49597	50343	56539	59054	62264	64189
ГЭС	16316	16316	16316	16316	16316	16316
ТЭС	33281	34027	40223	42738	45948	47873
Дефицит (-)/профицит (+)	-3457	-6031	-5403	-7376	-5264	-3715
Переток электрической энергии в смежные энергосистемы	1465	1473	1473	1473	3123	5048
Дефицит (-)/профицит (+) с учетом передачи электрической энергии в смежные энергосистемы	-4921	-7504	-6875	-8849	-8387	-8763

Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и локальных дефицитов мощности.

Баланс электрической энергии при среднесрочной величине выработки электрической энергии гидроэлектростанций (далее – ГЭС) к 2029 году складывается с дефицитом величиной 8763 млн кВт·ч, что эквивалентно не менее 1348 МВт максимальной установленной мощности Гарантированной генерации. Для обеспечения нормативного уровня балансовой надежности в условиях наступления маловодного года и фактической повышенной аварийности генерирующего оборудования ТЭС

ОЭС Востока необходимая величина максимальной установленной мощности Гарантированной генерации составит 1935 МВт.

При этом часть дефицита электрической энергии может быть покрыта путем строительства ГЭС, СЭС и ветроэлектрических станций (далее – ВЭС) сверх минимально необходимой для покрытия дефицитов активной мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Востока величины Гарантированной генерации.

При определении минимально необходимой для покрытия дефицитов активной мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Востока величины генерирующей мощности должны учитываться следующие факторы:

- планы по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями на рассматриваемый перспективный период;
- необходимость повышения уровня балансовой надежности;
- необходимость покрытия дефицитов активной мощности в центральном энергорайоне энергосистемы Республики Саха (Якутия) за КС «Томмот – Майя», в южной части энергосистемы Приморского края за КС «ПримГРЭС – Юг», в правобережной части энергосистемы Хабаровского края и энергосистемы Приморского края, ограниченных КС «Переход через Амур» и КС «Хабаровскэнерго – ПримГРЭС», в центральной части энергосистемы Амурской области, ограниченной КС «ОЭС – Запад Амурэнерго» и КС «Бурейская ГЭС – Амурская»;
- исключение строительства дополнительных протяженных электрических связей для передачи мощности вновь сооружаемых электростанций к узлам нагрузок.

В отношении объектов ВИЭ с момента принятия решения Правительством Российской Федерации о присоединении неценовой зоны Дальнего Востока к второй ценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе будет предоставлена возможность в ОЭС Востока переноса еще нереализованных ранее отобранных проектов ВИЭ, а также проведение новых отборов ДПМ ВИЭ.

Мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности генерирующих объектов подлежат определению в рамках отдельного проектирования.

3. Юго-Западная часть ОЭС Юга

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей Юго-Западной части ОЭС Юга, включающей в себя энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, Республики Крым и г. Севастополя, Запорожской области, Херсонской области, выполнен анализ режимно-балансовой ситуации за КС «ОЭС – Кубань», включающем в себя ВЛ 500 кВ Кубанская – Тихорецк, ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС – Центральная, ВЛ 500 кВ Ростовская – Тамань, ВЛ 220 кВ Центральная –

Ветропарк, ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки, ВЛ 220 кВ Брюховецкая – Каневская, ВЛ 220 кВ Тихорецк – Брюховецкая, ВЛ 220 кВ Тихорецк – Витаминкомбинат, ВЛ 220 кВ Тихорецк – Ново-Лабинская.

Основные показатели баланса мощности Юго-Западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС – Кубань» приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Баланс мощности Юго-Западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС – Кубань» для периода экстремально высоких температур, МВт

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Прогнозируемое потребление мощности в приемной части энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края относительно КС «ОЭС – Кубань»	5009	5173	5449	5499	5599	5647
Переток мощности в энергосистему Республики Крым и г. Севастополя	850	850	850	850	850	850
Переток мощности в энергосистему Грузии	0	0	0	0	0	0
Переток мощности в энергосистему Республики Абхазия	0	0	0	0	0	0
Потребность в мощности	5859	6023	6299	6349	6449	6497
Располагаемая мощность электростанций, находящихся за КС «ОЭС – Кубань»	2482	2482	2482	2482	2482	2482
Требуемый переток мощности	-3377	-3541	-3816	-3867	-3967	-4015
Пропускная способность КС «ОЭС – Кубань» в нормальной схеме	3420	3420	3420	3420	3420	3420
Пропускная способность КС «ОЭС – Кубань» в ремонтной схеме	2864	2864	2864	2864	2864	2864
Дефицит (-)/профицит (+) в нормальной схеме	43	-121	-396	-447	-547	-595
Дефицит (-)/профицит (+) после наиболее тяжелого нормативного возмущения	-513	-677	-952	-1003	-1103	-1151
С учетом ввода в работу ВЛ 500 кВ Тихорецк – Тамань						
Пропускная способность КС «ОЭС – Кубань» в нормальной схеме	3590	3590	3590	3590	3590	3590
Пропускная способность КС «ОЭС – Кубань» в ремонтной схеме	3158	3158	3158	3158	3158	3158
Дефицит (-)/профицит (+) в нормальной схеме	213	49	-226	-277	-377	-425
Дефицит (-)/профицит (+) после наиболее тяжелого нормативного возмущения	-219	-383	-658	-709	-809	-857

Анализ баланса мощности Юго-Западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС – Кубань» без учета строительства ВЛ 500 кВ Тихорецк – Тамань показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей в период 2024–2029 годов прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в нормальной и ремонтной схемах 121–595 МВт и 513–1151 МВт соответственно.

Строительство ВЛ 500 кВ Тихорецк – Тамань снизит дефицит мощности за КС «ОЭС – Кубань» в ремонтной схеме до 857 МВт в 2029 году.

При оценке территорий размещения дополнительных генерирующих мощностей также проведен анализ баланса мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя на период 2024–2029 годов для периода зимних максимальных нагрузок, учитывая, что собственный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя наблюдается в зимний период.

Основные показатели баланса мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя для периода зимних максимальных нагрузок приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Баланс мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя для периода зимних максимальных нагрузок, МВт

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя	1800	1828	1847	1853	1858	1864
Переток мощности в энергосистему Херсонской и Запорожской областей	490	490	490	490	490	490
Потребность в мощности	2290	2318	2337	2343	2348	2354
Располагаемая мощность электростанций	1568	1568	1568	1568	1568	1568
Требуемый переток мощности	-722	-750	-769	-775	-780	-786
Пропускная способность в КС «ОЭС Юга – Крым» в нормальной схеме	850	850	850	850	850	850
Пропускная способность в КС «ОЭС Юга – Крым» в ремонтной схеме (при отключении блока Балаклавской ТЭС (251,5 МВт))	790	790	790	790	790	790
Дефицит (-)/профицит (+) в нормальной схеме	128	100	81	75	70	64
Дефицит (-)/профицит (+) в ремонтной схеме (при отключении блока Балаклавской ТЭС (251,5 МВт))	-183	-211	-230	-236	-241	-247

Анализ баланса мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя в период собственного максимума нагрузки энергосистемы показывает, что с учетом передачи мощности в энергосистему Херсонской и Запорожской областей и использования мощности Мобильных ГТЭС на уровне располагаемой мощности, в случае отключения одного из наиболее крупных энергоблоков энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя (энергоблока Балаклавской ТЭС мощностью 251,5 МВт) с 2024 года возникает превышение перетока мощности величины максимально допустимого значения в КС «ОЭС Юга – Крым». Дефицит мощности на уровне 2029 года составит 247 МВт.

Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности.

Исходя из анализа перспективных режимов работы Юго-Западной части ОЭС Юга с учетом:

- планов по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями на рассматриваемый перспективный период;
- существующей динамики развития рассматриваемого региона, появления новых точек роста экономики и соответствующего роста инвестиционного интереса к региону;
- выявленного дефицита мощности за КС «ОЭС – Кубань», а также в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя;
- исключения строительства протяженных линий электропередачи 500 кВ из соседних энергосистем до центров нагрузок за КС «ОЭС – Кубань» в условиях высокой стоимости реализации и трудностей отвода земли;
- необходимости повышения уровня балансовой надежности, наиболее целесообразным является строительство Гарантированной генерации суммарной мощностью не менее 857 МВт (при температуре наружного воздуха +35 °С) в Юго-Западной части ОЭС Юга, в том числе 220 МВт в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя. С учетом реализации рисков вывода из эксплуатации генерирующего оборудования иностранного производства на электростанциях Юго-Западной части ОЭС Юга в связи с невозможностью обеспечения его обслуживания и планов развития транспортной инфраструктуры в рассматриваемом регионе объем необходимой Гарантированной генерации в Юго-Западной части ОЭС Юга увеличится до 1286 МВт.

В случае размещения нового генерирующего объекта в приемной части энергосистемы за КС «Юго-Запад», включающем в себя ВЛ 500 кВ Кубанская – Тихорецк, ВЛ 500 кВ Кубанская – Центральная, ВЛ 500 кВ Ростовская – Тамань, вновь сооружаемую ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк и ВЛ 110-220 кВ, необходимо дополнительно обеспечить реализацию следующих мероприятий по развитию электрической сети:

- строительство высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) Тихорецк – Ново-Лабинская;
- реконструкция высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) Ново-Лабинская – Усть-Лабинск с увеличением пропускной способности.

Генерирующие объекты, подлежащие строительству, должны быть отобраны по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

Мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности генерирующих объектов подлежат определению в рамках отдельного проектирования.

Приложение № 4
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2024–2029 годы

Перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающий реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 килвольт и выше в ЕЭС России. Часть 1

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
<i>1-ая синхронная зона</i>																
<i>ОЭС Северо-Запада</i>																
23.40.1.3	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 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.40.1.4	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство 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 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.40.1.1	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	–	2×80	–	–	–	–	–	160	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.40.1.2	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство двух КЛ 110 кВ Звездная – Троицкая ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	–	2×3,899	–	–	–	–	–	7,798	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.41.1.3	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	–	–	2×16,9	–	–	–	–	33,8	2025	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.41.1.4	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	–	–	35	–	–	–	–	35	2025	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.41.1.7	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.41.1.5	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547) 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 Ленэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций (с учётом демонтажа ММПС). 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.41.1.6	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.41.1.7	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шум (ПС 377) 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 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	–	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.40:41.1.8	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Петродворец на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 4 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×4	–	–	–	–	–	–	8	2023 ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.40:41.1.9	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Большевик на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 4 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×4	–	–	–	–	–	–	8	2023 ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.40:41.1.10	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Русско-Высоцкая на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×0,5	–	–	–	–	–	–	1	2023 ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.40:41.1.11	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Мартышкино – Встреча на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×0,5	–	–	–	–	–	–	1	2023 ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.41.1.12	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство ПС 110 кВ Касимово с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство отпайк от ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Сертолово с отпайкой на ПС Дюны (ВЛ 110 кВ Северная-4) и ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Лупполово с отпайкой на ПС Дюны (ВЛ 110 кВ Рошинская-3) до ПС 110 кВ Касимово ориентировочной протяженностью 3,65 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×3,65	–	–	–	–	–	–	7,3	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.27.1.9	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.27.1.12	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.27.1.17	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная 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 «Региональная энергетическая компания»	110	МВА	1×40	1×40	–	–	–	–	–	80	2024	Реновация основных фондов
23.47.1.18	Мурманской области	Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием второй цепи 330 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	4,2	–	–	–	–	–	–	4,2	2026	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.47.2.20	Мурманской области	Создание на ПС 330 кВ Титан устройств: – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 1 (Л-207); – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 2 (Л-208)	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.14	Республики Карелия	Реконструкция ПС 330 кВ Петрозаводск с заменой автотрансформаторов АТ-1 330/220/35 кВ и АТ-2 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА каждый на два автотрансформатора 330/220/35 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	МВА	–	–	–	–	2×250	–	–	500	2027	Реновация основных фондов
23.86.1.21	Республики Карелия	Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.15	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Пряжа (Л-166) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.86.1.16	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.17	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.18	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки обходного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.19	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.87.2.25	Республики Коми	Создание на ПС 220 кВ Зеленоборск устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.87.1.26	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	–	Реновация основных фондов
<i>ОЭС Центра</i>																
23.14.1.28	Белгородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Короча с переносом на новую площадку и заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ, Т-2 110/35/10 кВ и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 32 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	–	–	2×32	–	–	–	–	64	2025	Реновация основных фондов
23.14.1.29	Белгородской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Короча – Скородное на новую площадку ПС 110 кВ Короча ориентировочной протяженностью 0,687 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	км	–	–	0,687	–	–	–	–	0,687	2025	Реновация основных фондов
23.14.1.30	Белгородской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Шеино – Короча на новую площадку ПС 110 кВ Короча ориентировочной протяженностью 0,992 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	км	–	–	0,992	–	–	–	–	0,992	2025	Реновация основных фондов
24.15.1.20	Брянской области	Реконструкция ПС 220 кВ Найтоповичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	2×16	–	–	–	–	32	2025	Реновация основных фондов
24.15.1.21	Брянской области	Реконструкция ПС 220 кВ Брянская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110 кВ и АТ-2 220/110 кВ мощностью 180 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый, 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 20 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	2×200	–	–	400	2027	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	2×20	–	–	40		
23.17.1.31	Владимирской области	Строительство ПС 110 кВ Доброград с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	–	12,6	2023 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.17.1.32	Владимирской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Южная – Мелехово и ВЛ 110 кВ Заря – Южная I цепь с отпайкой на ПС Мелехово до ПС 110 кВ Доброград ориентировочной протяженностью 9,8 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	2×9,8	–	–	–	–	–	–	19,6	2023 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.19.2.34	Вологодской области	Модернизация устройства АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I (II) цепь с отпайками	РЗА	МУП «Электросеть» г. Череповца	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.19.2.35	Вологодской области	Создание на ПС 220 кВ Октябрьская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Октябрьская – Бабаево с отпайкой на ПС Заполюе (ВЛ 110 кВ Бабаево 1); – АОПО ВЛ 110 кВ Октябрьская – Уйта (Тяговая) (ВЛ 110 кВ Уйта 1)	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.20.1.22	Воронежской области	Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.20.1.23	Воронежской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 47) и ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 48) до ПС 110 кВ Задонская ориентировочной протяженностью 14,174 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×14,174	–	–	–	–	–	–	28,348	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.20.1.24	Воронежской области	Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6(10) кВ мощностью 40 МВА каждый, с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	2×40	–	–	80	–	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	10	–	–	10	–	
23.45.1.36	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	1×180	–	–	180	2027	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше допустимых значений
23.45.1.37	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково с установкой двух линейных ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Белый Раст – Бескудниково и КВЛ 500 кВ Трубино – Бескудниково	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	2×180	–	–	360	2027	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше допустимых значений
24.45.1.25	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220 кВ Береговая с двумя трансформаторами мощностью 100 МВА каждый ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	–	–	–	2×100	–	–	–	200	– ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.45.1.26	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кедрово – Лесная на ПС 220 кВ Береговая ориентировочной протяженностью 15 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	–	–	–	2×15	–	–	–	30	– ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.45.1.38	г. Москвы и Московской области	Строительство 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	Реновация основных фондов
24.45.1.27	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220 кВ Красная с двумя трансформаторами 220/20/20 кВ мощностью 100 МВА каждый ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	–	2×100	–	–	–	–	–	200	2024 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.45.1.28	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Встреча – Лесная на ПС 220 кВ Красная ориентировочной протяженностью 2,9 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	–	2×2,9	–	–	–	–	–	5,8	2024 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.45.1.29	г. Москвы и Московской области	Реконструкция участка КВЛ 220 кВ Очаково – Подушкино ориентировочной протяженностью 0,125 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	–	0,125	–	–	–	–	–	0,125	– ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.45.1.30	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ ЦАГИ – Руднево и КВЛ 220 кВ Ногинск – Руднево на ПС 500 кВ Каскадная ориентировочной протяженностью 0,73 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	4×0,73	–	–	–	–	–	–	2,92	2023 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.45.1.39	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 ³⁾	1. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.45.1.40	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Черкизово с заменой четырех трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	–	–	–	2×63	–	–	126	2027	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	–	–	–	2×25	–	–	50	2027	
23.46.1.41	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	–	180	2025	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше допустимых значений
23.46.1.42	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	–	180	2025	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше допустимых значений
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	1×180	–	–	180	2027	
23.46.1.43	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 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 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 два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	2×500	–	–	–	–	–	–	1000	2023	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	–	–	500	
23.46.1.44	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 два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 2×125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200	–	–	–	–	–	400	2024 ³⁾	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	–	250		
23.46.1.45	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой трансформаторов Т-3 220/110 кВ и Т-4 220/110 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных трансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 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	2024	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×100	–	–	–	–	–	200		
23.46.1.46	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220 кВ с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью не менее 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	–	–	2×200	–	–	–	–	400	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.47	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Дорохово – Слобода I цепь на ПС 220 кВ ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	–	–	2×1	–	–	–	–	2	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.48	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов КВЛ 110 кВ Звенигород – Ивановская и ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская с отпайками на ПС 220 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	4×0,5	–	–	–	–	2	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.49	г. Москвы и Московской области	Строительство 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	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	х	–	–	х	–	–	–	–	х	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	х	–	–	х	–	–	–	–	х	2026	
23.46.1.50	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская I, II цепь с отпайками на участке от новой ПС 220 кВ до нового ПП 110 кВ ориентировочной протяженностью 9 км каждый с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	2×9	–	–	–	–	18	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.46.1.51	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская II цепь с отпайками на ПС 110 кВ Звенигород ориентировочной протяженностью 4 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×4	–	–	–	–	–	–	8	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.52	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ВЛ 35 кВ Голицыно – Успенская с переводом на напряжение 110 кВ и образованием ВЛ 110 кВ Успенская – Голицыно ориентировочной протяженностью 13,336 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	13,336	–	–	–	–	13,336	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.53	г. Москвы и Московской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Гулево – Весенняя ориентировочной протяженностью 5,9 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	5,9	–	–	–	–	–	–	5,9	2023	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17
23.46.1.54	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	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.55	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	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.56	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 220 кВ Луч с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.57	г. Москвы и Московской области	Строительство второй 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
23.46.1.58	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	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.59	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	2028 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.60	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	2024 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.62	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 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.63	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.64	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 80 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	2×80	–	–	–	–	–	–	160	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	– ³⁾	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.46.1.77	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Звенигород с установкой двух трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.78	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Павшино с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.46.1.79	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.80	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сидорово с заменой трансформатора Т-2 110/10/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.83	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Минеральная с заменой трансформатора Т-3 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	1×40	–	–	–	–	–	40	2026 ³⁾	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.46.1.85	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 ³⁾	1. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.87	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нахабино с заменой трансформаторов Т-3 110/10/10 кВ и Т-4 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	2026	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.88	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 мощностью 40 МВА каждый	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.91	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 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×100	–	–	–	–	–	–	200	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.92	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 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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.93	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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.46.1.95	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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2026 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.96	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.97	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	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.98	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. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.46.1.31	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волоколамск 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.46.1.32	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Пушкино с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40,5 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.46.1.33	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Климовская 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.46.1.34	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Болятино с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	2×100	–	–	–	–	–	200	2026	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.46.1.35	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Аксаково с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.29.1.99	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Радищево 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 Центр и Приволжье»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.29.1.100	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово, ПС 110 кВ Ахлебинино с перемещением трансформаторов Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый с ПС 110 кВ Белоусово на ПС 110 кВ Ахлебинино и Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Ахлебинино на ПС 110 кВ Белоусово	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	
23.29.1.101	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Строительная 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 Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2024 ³⁾	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2023 ³⁾	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.29.1.102	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 два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2026	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.29.1.103	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	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.29.2.104	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	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.38.1.105	Курской области	Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с реконструкцией ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Мирный, ВЛ 330 кВ Мирный – Сумы Северная и ВЛ 330 кВ Белгород – Мирный	ПС	ПАО «Россети»	330	х	–	–	–	–	–	х	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.14:38.1.106	Белгородской области, Курской области	Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	145	–	–	–	–	–	–	145	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.54.1.36	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	ПАО «Россети Центр»	110	х	–	–	–	х	–	–	–	х	2026 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
			ПС	ПАО «Россети Центр»	110	х	–	–	–	х	–	–	–	–	х	
24.66.1.37	Смоленской области	Реконструкция ПС 220 кВ Смоленск 1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	2×63	–	–	–	126	2026	Реновация основных фондов
23.68.1.110	Тамбовской области	Реконструкция ПС 110 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	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.70.1.111	Тульской области	Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.70.1.112	Тульской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	0,2	–	–	–	–	–	–	0,2	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.70.1.113	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	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.78.1.114	Ярославской области	Реконструкция ПС 110 кВ Переславль 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 Центр»	110	МВА	1×40	1×40	–	–	–	–	–	80	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.78.1.115	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	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
<i>ОЭС Юга</i>																
23.12.1.116	Астраханской области	Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка с заменой 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, заменой 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	–	250	2028	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	2×25	–	50		
			ПС	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	1,3	–	1,3		
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	–	–	–	–	27,3	–	27,3		
23.18.1.117	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, 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	–	–	–	–	–	500	2024	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	4×200	–	–	–	–	–	800		
24.18.1.38	Волгоградской области	Строительство ЛЭП 220 кВ Трубная – Прокат I, II цепь ориентировочной протяженностью 10,737 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×10,737	–	–	–	–	–	21,474	2024 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.18.1.39	Волгоградской области	Строительство ЛЭП 220 кВ Трубная – Сталь ориентировочной протяженностью 8,949 км ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	8,949	–	–	–	–	–	8,949	2024 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.18.1.118	Волгоградской области	Реконструкция межгосударственной ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками путем строительства участка ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Кайсацкая до ПС 110 кВ Приозерная ориентировочной протяженностью 50 км с переподключением отпайки на ПС 110 кВ Светлана на новую ВЛ 110 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	110	км	–	–	50	–	–	–	–	50	2025	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина
23.83.1.119	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.83.1.120	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.83.1.121	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	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.83.1.122	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.83.1.123	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.83.1.124	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.83.1.125	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.83.1.126	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.83.1.127	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.83.1.128	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.129	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.130	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ по проектной схеме	ПС	ПАО «Россети»	330	кВ	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.131	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	340	–	–	–	–	–	–	340	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.132	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 1 цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ	ПС	ПАО «Россети»	330	кВ	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3:79.1.133	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	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3:79.1.134	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	21	–	–	–	–	–	–	21	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.3:79.1.135	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайками на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×5,33	–	–	–	–	–	–	10,66	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.136	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете № 2 ориентировочной протяженностью 16,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	16,5	–	–	–	–	–	–	16,5	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.137	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Бужора с расширением на одну ячейку 110 кВ для подключения ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете № 2	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.140	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 электроснабжение 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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.141	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.146	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.79.1.147	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.79.1.148	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.79.1.149	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	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.79.1.150	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.153	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I, II цепь с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.154	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	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.3.1.155	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Новониколаевская 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 Кубань»	110	МВА	2×4	–	–	–	–	–	–	8	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.3.1.230	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 каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.232	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.233	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Юго-Западные электрические сети) 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 и установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	–	6,3		
23.3.1.234	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.235	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	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.79.1.40	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ИКЕА с установкой третьего и четвертого трансформаторов 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.3.1.41	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Анапская с установкой четвертого трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.3.1.42	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Верещагинская 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 Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.3.1.43	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Гречаная Балка с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×2,5	–	–	–	–	–	–	2,5	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.238	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.241	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Афипиская – Холмская с отпайкой на ПС Северская тяговая ориентировочной протяженностью 39 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	39	–	–	–	–	–	–	39	2027	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.3.1.44	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск III цепь ориентировочной протяженностью 69,9 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	63,9	–	–	–	–	–	–	63,9	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
			ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	6	–	–	–	–	–	–	6		
24.3.1.45	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Староминская с расширением на одну линейную ячейку для подключения новой КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск III цепь	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.3.1.244	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская ориентировочной протяженностью 55 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	55	–	–	–	–	–	–	55	2026	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.245	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.246	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	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.2.248	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 110 кВ Центральная устройств: – САОН; – УПАСК (ПРМ) ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная	РЗА	ПАО «Россети Кубань»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.250	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.3.1.251	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство отпайек от ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик – Прасковеевка до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×5,5	–	–	–	–	–	–	11	2025	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
24.3.1.46	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Тонкий мыс с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.3.1.47	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Лоо 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	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.283	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	–	1. Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.48	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.49	Республики Дагестан	Строительство ПС 110 кВ Новая-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.50	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Новая – Восточная (ВЛ-110-171) на ПС 110 кВ Новая-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.82.1.295	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Махачкала-110 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	-	-	-	-	-	-	40	-	1. Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.51	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Махачкала-110 с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	-	-	-	-	-	-	40	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.52	Республики Дагестан	Строительство ПС 110 кВ ГПП-2 с установкой двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	-	-	-	-	-	-	32	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.53	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ ГПП – Шамхал (ВЛ-110-129) на ПС 110 кВ ГПП-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2	-	-	-	-	-	-	4	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.252	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	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.253	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Анцух 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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	-	-	-	-	-	-	80	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.254	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	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.255	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Гуниб 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	-	1. Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.54	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Гуниб с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	-	-	-	-	-	-	25	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.257	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Леваши 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	-	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.82.1.278	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Акташ 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	–	1. Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.55	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Акташ с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.279	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Бабаюрт 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.280	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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.281	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗФС с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.282	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Кизилортовская с заменой трансформаторов 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 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.284	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакс-1 с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.56	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакс-1 с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.285	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.286	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.82.1.287	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.289	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	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.82.1.290	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 25 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.292	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.293	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная 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 мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.294	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗТМ с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.296	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	–	1. Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.57	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Шамхал с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.58	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.297	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 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	–	6,3	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.59	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Дербент-Западная с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 5,6 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	–	Распоряжение Правительства РФ от 16.08.2022 N 2264-р.

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.82.1.299	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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.302	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ I цепь с отпайками ориентировочной протяженностью 1,1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	1,1	–	–	–	–	–	–	1,1	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.303	Республики Дагестан	Реконструкция Каспийской ТЭЦ с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ I цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ООО «Восход»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.304	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ II цепь с отпайками ориентировочной протяженностью 3,5 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	3,5	–	–	–	–	–	–	3,5	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.305	Республики Дагестан	Реконструкция Каспийской ТЭЦ с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ II цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ООО «Восход»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.306	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белиджи – Советская (ВЛ-110-108) ориентировочной протяженностью 17 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	17	–	–	–	–	–	–	17	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.307	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Касумкент – Советская (ВЛ-110-178) ориентировочной протяженностью 12,5 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	12,5	–	–	–	–	–	–	12,5	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.310	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 35 кВ Шамхал – Алмало на ПС 110 кВ Стекольная ориентировочной протяженностью 0,75 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	35	км	2×0,75	–	–	–	–	–	–	1,5	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.85.1.60	Республики Калмыкия	Реконструкция ПС 220 кВ Элиста-Северная с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА, заменой Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	2×125	–	–	–	250	2026	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	2×25	–	–	–	–	50	
23.85.1.311	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 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.85.1.312	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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.314	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	– ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.35.1.61	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ПС 220 кВ Газовая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	1×125	–	–	125	–	Распоряжение Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р
24.35.1.62	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Тамань-Кафа №3 на ПС 220 кВ Газовая ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	2×2	–	–	4	–	Распоряжение Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р
24.35.1.63	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Керченская – Ленино с отпайкой на ПС Компрессорная на ПС 220 кВ Газовая ориентировочной протяженностью 0,6 км каждый	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	–	–	–	2×0,6	–	–	1,2	2023 ³⁾	Распоряжение Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.35.1.64	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Керченская – Ленино с отпайкой на ПС Компрессорная с выполнением перезавода на ПС 220 кВ Газовая с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 0,5 км и образованием ВЛ 110 кВ Газовая - Компрессорная	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	–	–	–	0,5	–	–	0,5	2023 ³⁾	Распоряжение Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р
23.35.1.316	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	– ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.317	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	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.35.67.1.318	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 ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения новых ЛЭП 110 кВ (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	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.67.1.319	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 ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС-10 и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×25,525	–	–	–	–	–	–	51,05	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×0,204	–	–	–	–	–	–	0,408		
23.35.67.1.320	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 ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС 110 кВ ПС-10, демонтажом 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	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.321	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	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.35.1.322	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 ПС 110 кВ Гаспра с заходом на ПС 110 кВ Алупка и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Гаспра – Алупка	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,45	–	–	–	–	–	–	14,9	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.323	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.324	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 ПС 110 кВ Ялта с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Гаспра	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	8,73	–	–	–	–	–	–	8,73	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	7,49	–	–	–	–	–	–	7,49		
23.35.1.325	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 25 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.35.1.338	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 каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.339	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 строительство ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Алушта до ПС 110 кВ Лучистое с заходом на ПС 110 кВ Лучистое	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	5,653	–	–	–	–	–	–	5,653	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	8,269	–	–	–	–	–	–	8,269		
23.35.1.340	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	10,287	–	–	–	–	–	–	10,287	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.341	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км каждый	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5	–	–	–	–	–	–	13	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.342	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,3 км каждый	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,3	–	–	–	–	–	–	12,6	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.343	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками ориентировочной протяженностью 22,335 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	–	–	–	–	–	–	22,335	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.344	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками ориентировочной протяженностью 4,135 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	–	–	–	–	–	–	4,135	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.345	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Вилино с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.346	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская до ПС 110 кВ Вилино ориентировочной протяженностью 17 км	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	17	–	–	–	–	–	–	17	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.347	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.348	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Зимно – Нива до ПС 110 кВ Тарханкут ориентировочной протяженностью 47 км	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	47	–	–	–	–	–	–	47	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.349	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Трудовое с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.350	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская – Белогорск на ПС 110 кВ Трудовое ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.35.1.364	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 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.365	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Соляная с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.35.1.366	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.367	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора 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	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.35.1.65	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Веселое с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.35.1.66	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Холодильник с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.35.1.67	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Кубанская 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.35.1.68	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Родниковое 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.35.1.69	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Старый Крым 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	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.35.1.70	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Судак 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 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.67.1.368	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с двумя автотрансформаторами 330/110 кВ мощностью 200 МВА каждый и двумя трансформаторами 110/35 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	МВА	1×200	–	–	–	–	–	–	200	2027 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ПС	ПАО «Россети»	330	МВА	–	–	–	–	1×200	–	–	200	2027 ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	2×40	–	–	80	2027 ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.67.1.369	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	2×6,9	–	–	–	–	–	–	13,8	2027	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.67.1.370	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 330 кВ Севастополь с расширением РУ 110 кВ на две ячейки для подключения двух ЛЭП 110 кВ Севастополь – Индустриальная	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.67.1.371	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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.67.1.372	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ Севастополь - Индустриальная ориентировочной протяженностью 9 км	ЛЭП	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	110	км	2×9	–	–	–	–	–	–	18	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.67.1.373	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ ПС-6 – ПС-11 на ПС 110 кВ Индустриальная ориентировочной протяженностью 6 км каждый	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	2×6	–	–	–	–	–	–	12	2026 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.374	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС-6 – ПС-11 АС-120 ориентировочной протяженностью 5 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	5	–	–	–	–	–	–	5	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.375	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с установкой секционного выключателя 110 кВ	ПС	ООО «Севастопольэнерго»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.376	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.67.1.377	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	2024 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.67.2.379	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит) на ПС 110 кВ ПС-12: - 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	2025 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.2.380	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит) на ПС 330 кВ Севастополь: - ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.2.381	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит) на Севастопольской ТЭЦ: - ВЛ 110 кВ Севастопольская ТЭЦ – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ГУПС «Севтеплоэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.90.1.385	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	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.60.1.391	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	2028	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.60.1.392	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Чалтырь с заменой трансформаторов Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2026	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.60.1.393	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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.60.1.396	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	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.60.1.71	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Р17 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	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.60.1.72	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 7,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.60.1.73	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ АС11 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 Юг»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.7.1.398	Ставропольского края	Реконструкция ПС 35 кВ Ясная Поляна-1 с переводом на напряжение 110 кВ (ПС 110 кВ Джинал) со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Тр31 35/10 кВ и Тр32 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2028	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.7.1.399	Ставропольского края	Строительство заходов 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 2,4 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2,4	–	–	–	–	–	–	4,8	2028	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.7.1.400	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ачикулак с заменой трансформатора Тр2 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 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.7.1.402	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мин-Воды-2 с заменой трансформатора Тр1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.7.1.403	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Левокумская с заменой трансформаторов Тр1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Тр2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
	области	15 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2025	предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.22.1.416	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»	110	МВА	1×32	–	–	–	–	–	–	32	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.22.1.76	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бутурлино 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 Центр и Приволжье»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.92.1.417	Республики Татарстан	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	20	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.92.1.418	Республики Татарстан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Пестрецы – Аэропорт на ПС 110 кВ Сокуры ориентировочной протяженностью 2,7 км каждый	ЛЭП	АО «Сетевая компания»	110	км	2×2,7	–	–	–	–	–	–	5,4	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.92.1.77	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Северная 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	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.63.1.421	Саратовской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение с организацией заходов на ПС 220 кВ Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×5,3	–	–	–	–	–	10,6	2024	Повышение надежности работы ВЛ, подверженных гололедообразованию
23.63.1.423	Саратовской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Саратовская ТЭЦ-2 – Саратовская с отпайкой на ПС Трофимовский 2 тяговая на ПС 110 кВ Западная ориентировочной протяженностью 1,836 км	ЛЭП	ПАО «Россети Волга»	110	км	1,836	–	–	–	–	–	–	1,836	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.73.1.78	Ульяновской области	Реконструкция ПС 220 кВ Кременки с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на автотрансформатор 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×63	–	–	–	–	63	2025	Реновация основных фондов
<i>ОЭС Урала</i>																
23.33.1.425	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Беяево 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 Центр и Приволжье»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.33.1.426	Кировской области	Строительство ПС 110 кВ Мурыгино с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый (взамен ПС 110 кВ Красный Курсант)	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	–	–	–	1×16	–	–	–	16	2026	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	–	–	–	–	1×16	–	–	–	16	
23.37:52.1.427	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	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.37.1.428	Курганской области	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «СУЭНКО»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.57.1.79	Пермского края	Реконструкция Воткинской ГЭС с установкой двух фазоворотных трансформаторов 220 кВ мощностью 501 МВА каждый	ПС	ПАО «РусГидро»	220	МВА	–	–	2×501	–	–	–	–	1002	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.57.1.429	Пермского края	Реконструкция ПС 35 кВ Култаево с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.57.1.430	Пермского края	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Пермская ТЭЦ-9 – Малиновская до ПС 110 кВ Култаево ориентировочной протяженностью 8 км	ЛЭП	ПАО «Россети Урал»	110	км	8	–	–	–	–	–	–	8	–	
23.57.1.431	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.80.1.434	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Нагаево с заменой 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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.80.1.80	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Старо-Кубово с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.65.1.81	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	1×250	–	–	–	–	–	250	2024	Реновация основных фондов
24.65.1.82	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	1×250	–	–	–	–	–	250	2024	Реновация основных фондов
24.65.1.83	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	2×125	–	–	–	–	250	2025	Реновация основных фондов
23.65.1.436	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	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	–	10	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.65.1.437	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	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	–	–	–	1×16	–	–	–	16	2026	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2026	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.65.1.438	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	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	–	1×40	–	–	–	–	–	40	2024	Реновация основных фондов

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.65.1.439	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	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.65.1.440	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 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.65.1.442	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 и Т-2 35/6 кВ мощностью 5,6 МВА каждый, трансформатора 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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.65.1.443	Свердловской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Родник с отпайкой на ПС Алексеевская до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 3,3 км	ЛЭП	АО «ЕЭСК»	110	км	3,3	–	–	–	–	–	–	3,3	2026	
23.65.1.444	Свердловской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Патруши с отпайками до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 7,33 км	ЛЭП	ПАО «Россети Урал»	110	км	7,33	–	–	–	–	–	–	7,33	2026	
23.65.1.445	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	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.65.1.84	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Логиново 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 Урал»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.65.1.85	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Монтажная 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 Урал»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.71.1.447	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.71.1.448	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 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.71.1.449	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 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.71.1.86	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Казарово 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 «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.71.1.87	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Горьковка 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 «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.71.1.88	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Перевалово 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 «Россети Тюмень»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.71.1.450	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 1 АТГ 500/220/10 кВ и 2 АТГ 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый с резервной фазой 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	2028	Реновация основных фондов
		ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	6,4	–	6,4		
		ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	–	2×180	–	360		
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	–	2×200	–	400		
		ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	–	4,3	–	4,3		
		ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	–	–	–	–	–	1×100	–	100		
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×63	–	126		
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×25	–	50		
ЛЭП	ПАО «Россети»	110	км	–	–	–	–	–	–	4,7	–	4,7				
23.718.1.451	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Юмас с заменой 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	АО «ЮРЭСК»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.718.1.89	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Самотлор с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.718.1.90	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Промысловая с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.718.1.91	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Дорожная с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.718.1.92	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Яун-Лор с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.94.1.93	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.94.1.94	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Каменное с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый с ПС 110 кВ КС-20	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.94.1.95	Удмуртской Республики	Строительство ПС 110 кВ Лудорвай с использованием имеющегося в эксплуатационном запасе трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.94.1.96	Удмуртской Республики	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская – Вараксино до ПС 110 кВ Лудорвай ориентировочной протяженностью 0,1 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	0,1	–	–	–	–	–	–	0,1	–	предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.94.2.452	Удмуртской Республики	Создание на ТПС 110 кВ Балезино устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур; – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.75.1.97	Челябинской области	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Златоуст - Чебаркуль ориентировочной протяженностью 62 км	ЛЭП	ПАО «Россети Урал»	110	км	2×62	–	–	–	–	–	–	124	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.75.2.98	Челябинской области	Создание на ПС 500 кВ Приваловская устройства АДШС ПС 500 кВ Приваловская	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.75.1.455	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	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.75.1.99	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Алишево с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.75.1.100	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бакалинская с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	–	10	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.75.1.101	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Харлуши с заменой трансформаторов Т1 110/10 кВ и Т2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
<i>ОЭС Сибири</i>																
24.76.1.102	Забайкальского края	Реконструкция ПС 220 кВ Чара со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	–	–	–	–	–	3×167+167	501+167	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	–	1×180+60	180+60		
24.81:76.1.103	Забайкальского края, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	239	239	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
24.76:10.1.104	Забайкальского края, Амурской области (ОЭС Востока)	Строительство ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 570 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	570	570	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.76.1.457	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,188 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	204,188	–	–	–	–	–	–	204,188	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.76.1.458	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,759 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	189,759	–	–	–	–	–	–	189,759	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.76.1.459	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	118,2	–	–	–	–	–	118,2	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.76:10.1.460	Забайкальского края, Амурской области (ОЭС Востока)	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Могоча ориентировочной протяженностью 324 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	324	–	324	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.76:81.1.462	Забайкальского края, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	239	–	239	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.25.1.464	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Усть-Кут № 2	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	–	180	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.25.1.465	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	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25:81.1.466	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 461,122 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	461,122	–	–	–	–	–	–	461,122	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25:81.1.467	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	480	–	–	–	–	–	480	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.468	Иркутской области	Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 295,063 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	295,063	–	–	–	–	–	295,063	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.469	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	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	–	180	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.470	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 с переводом на напряжение 500 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.471	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с установкой третьего автотрансформатора 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	500	МВА	1×250	–	–	–	–	–	–	250	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.472	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	АО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	–	200	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.473	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	АО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	–	200	2024 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.474	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой выключателей, разъединителей ячеек АТ-1, АТ-2 с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.476	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет ориентировочной протяженностью 80 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	80	–	–	–	–	–	–	80	2023	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.477	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нижнеудинск с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.25.1.105	Иркутской области	Строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Нижнеудинск ориентировочной протяженностью 68 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	68	–	–	–	–	–	–	68	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.483	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 29 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×29	–	–	–	–	–	–	58	2023	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.25.2.106	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Юрты устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.484	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	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.25.2.107	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Тайшет-Запад устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.485	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	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.486	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	АО «ИЭСК»	110	Мвар	1×30	–	–	–	–	–	–	30	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×12	–	–	–	–	–	–	24	2024	
23.25.1.487	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	АО «ИЭСК»	110	Мвар	1×10	–	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×15	–	–	–	–	–	–	30	2024	
23.25.2.488	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Баяндай устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.489	Иркутской области	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка ориентировочной протяженностью 12,662 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	12,662	–	–	–	–	–	–	12,662	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.490	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, ПСВ-110 и провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.491	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тихоновка с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, СП-110 и провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.493	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная с заменой ВЧЗ ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I (II) цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.494	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.495	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Оса устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.496	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Новая Уда устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.497	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк; – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.498	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Правобережная устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I цепь; – АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик II цепь	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.499	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройства АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик I цепь	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.500	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Усть-Орда устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай II цепь	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.25.1.501	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха ориентировочной протяженностью 20,289 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	20,289	–	–	–	–	–	–	20,289	2023	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.502	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг ориентировочной протяженностью 15,205 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	15,205	–	–	–	–	–	–	15,205	2023	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.503	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная ориентировочной протяженностью 16,786 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	16,786	–	–	–	–	–	–	16,786	2023	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.504	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная ориентировочной протяженностью 23,88 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	23,88	–	–	–	–	–	–	23,88	2023	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.506	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.507	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.508	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.509	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.510	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.511	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Большой Луг с заменой провода ошиновки с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.512	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Большой Луг с заменой ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг, ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.25.1.513	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная, провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.514	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная, провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.515	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.516	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.2.518	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Киренга устройств: – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30); – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31)	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.25.1.108	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Киренга с установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.109	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Светлая с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	220	МВА	–	2×80	–	–	–	–	–	160	2027	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.110	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Столбово с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	220	МВА	–	2×63	–	–	–	–	–	126	2027	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.111	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Березовая 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	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.519	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 40 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.112	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная 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 «ИЭСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.520	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Жигалово с заменой трансформаторов Т-1 110/20/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/20/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.521	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 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.25.1.522	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	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.25.1.113	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Карлук 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 «ИЭСК»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.25.1.114	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Летняя с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.524	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд с приведением РУ к проектной схеме, заменой трансформатора Т-2 35/10 кВ мощностью 4 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА, подключением ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир к ПС 110 кВ Черноруд	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.525	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир с переводом на напряжение 110 кВ	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.526	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 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.115	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мельниково с заменой трансформаторов Т-3 110/10/6 кВ и Т-4 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.116	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нагорная 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 «ИЭСК»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×40	80	2027 ³⁾	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.25.1.117	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ользоны с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.118	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Пивзавод с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.119	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сосновая 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	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	20	2028 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.120	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Туристская 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 «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2026	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.25.1.121	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Урик с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×80	–	–	–	–	–	–	160	2025 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.122	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда 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 «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.123	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Хомутово 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 «ИЭСК»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.25.1.529	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 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	2025 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.530	Иркутской области	Строительство двух ВЛ 110 кВ Тулун – Нюра ориентировочной протяженностью 1,4 км каждая, демонтаж отпайки до ПС 110 кВ Нюра ВЛ 110 кВ Тулошка – Тулун с отпайкой на ПС Нюра и ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулун с отпайками	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	2×1,4	–	–	–	–	–	–	2,8	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.531	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 третьей ВЛ 110 кВ Зима – Ново-Зиминская ориентировочной протяженностью 2,5 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	2,5	–	–	–	–	–	–	2,5	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.532	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ I, II цепь ориентировочной протяженностью 2,6 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	км	–	2×2,6	–	–	–	–	–	5,2	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.533	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная ориентировочной протяженностью 15 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	15	–	–	–	–	–	–	15	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.534	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 ориентировочной протяженностью 19 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	19	–	–	–	–	–	–	19	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.535	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Восточная с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.536	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Опорная – Турма ориентировочной протяженностью 1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	1	–	–	–	–	–	–	1	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.537	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кежда – Видим на ПС 220 кВ Речушка ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	2×0,1	–	–	–	–	–	–	0,2	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.538	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ручей с установкой БСК 110 кВ мощностью 15 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×15	–	–	–	–	–	15	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.539	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая ориентировочной протяженностью 23 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	23	–	–	–	–	–	–	23	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.540	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Хребтовая с приведением схемы РУ 110 кВ к схеме «Одна секционированная система шин»	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.541	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кварцит тяговая с установкой секционного выключателя 110 кВ	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.542	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Турма с заменой провода ошиновки ВЛ 110 кВ Опорная – Турма с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.25.1.543	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Восточная с заменой провода ошиновки ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная – Тайшет с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.544	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Новочунка – Тайшет с отпайкой на ПС Невельская и ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная – Тайшет с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.545	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.546	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с переключением обмоток ТТ с 600/5 А на 1200/5 А ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.547	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с заменой выключателей, разъединителей, ТТ и ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ I, II цепь с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.548	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово с заменой оборудования ячеек ВЛ 110 кВ Черемхово – Забитуй с отпайкой на ПС Жаргон и ВЛ 110 кВ Черемхово – Кутулик с отпайкой на ПС Жаргон с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.549	Иркутской области	Строительство ПС 220 кВ Речушка с одним автотрансформатором 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и одним трансформатором 110/27,5 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	–	125	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
			ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40		
23.25.1.550	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ-250) на ПС 220 кВ Речушка ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	АО «ИЭСК»	220	км	2×1	–	–	–	–	–	–	2	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.551	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Запад с заменой оборудования ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад – Тайшет с отпайкой на ПС НПС-17 (С-59) с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.25.1.552	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха, провода ошиновки и разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.553	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода 1СШ 110 кВ и 2СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.554	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода ошиновки СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.560	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	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.561	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ	ПС	ПАО «Россети»	500	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.562	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.563	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	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.564	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.565	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.566	Кемеровской области	Реконструкция ПС 220 кВ НКЗ-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на автотрансформатор	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	2×250	–	–	–	–	500	2025	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.32.1.560	Кемеровской области	мощностью 66,7 МВА каждый на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (три однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	3×200	–	–	–	–	600	–	Госзадание основных фондов
24.32.1.124	Кемеровской области	Реконструкция ПС 220 кВ ЗСМК с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА и автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	–	500	2024	Реновация основных фондов
23.32.1.567	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	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.568	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Торсьма с установкой БСК 110 кВ мощностью 52 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×52	–	–	–	–	–	52	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.569	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 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.570	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 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.32.1.571	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мариинск с установкой БСК 110 кВ мощностью 60 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×60	–	–	–	–	–	–	60	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.32.1.125	Кемеровской области	Строительство отпайк от ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками до ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая ориентировочной протяженностью 3,276 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×3,276	–	–	–	–	–	6,552	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.32.1.126	Кемеровской области	Строительство отпайк от ВЛ 110 кВ Шестаковская – Бачатская – 1, 2 до ПС 110 кВ Бочаты ориентировочной протяженностью 3,98 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×3,98	–	–	–	–	–	7,96	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.32.1.127	Кемеровской области	Строительство отпайк от ВЛ 110 кВ Иверка – Мариинск с отпайками и ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Беркульская до ПС 110 кВ Воскресенка ориентировочной протяженностью 4 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×4	–	–	–	–	–	8	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.32.1.128	Кемеровской области	Строительство отпайк от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ Мальцево ориентировочной протяженностью 2,4 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×2,4	–	–	–	–	–	4,8	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.32.1.129	Кемеровской области	Строительство отпайк от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками и ВЛ 110 кВ Яйская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ Почитанка ориентировочной протяженностью 4 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×4	–	–	–	–	–	8	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.32.1.130	Кемеровской области	Строительство отпайк от ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга I, II цепь с отпайкой на ПС Западная до ПС 110 кВ Сарзас ориентировочной протяженностью 3,2 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×3,2	–	–	–	–	–	6,4	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.32.1.131	Кемеровской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Иверка – Мариинск с отпайками на ПС 110 кВ Сулуй ориентировочной протяженностью 8 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×8	–	–	–	–	–	16	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание		
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029				
24.32.1.132	Кемеровской области	Строительство отпайек от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС I, II цепь с отпайками до ПС 110 кВ Томусинская тяговая ориентировочной протяженностью 0,13 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×0,13	–	–	–	–	–	0,26	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556		
24.32.1.133	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Чертинская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	2023	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556		
23.32.2.572	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Маринск устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
23.32.2.573	Кемеровской области	Создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка; – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
23.32.2.574	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Иверка устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Иверка – Маринск с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Беркульская	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
23.32.2.575	Кемеровской области	Создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
23.93.1.576	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой 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-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	–	–	250	2024 ³⁾	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	–	80			
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	2×26	–	–	–	–	–	–	–			52
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	1×25	–	–	–	–	–	–	–			25
23.93.1.577	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	70	–	–	–	–	–	70	2024 ³⁾	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556		
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×63	–	–	–	–	–	126		1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва.		

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.93.1.578	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, двумя ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый, БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	2×53	–	–	–	–	–	106	2024 ³⁾	2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений (в части строительства РУ 220 кВ). 3. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	–	40		
23.93.1.579	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	130	–	–	–	–	–	130	2024 ³⁾	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.93.1.580	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, УШР 220 кВ мощностью 40 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	2024 ³⁾	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	–	40		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×110	–	–	–	–	–	110		
23.4.93.1.581	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	230	–	–	–	–	–	230	2024 ³⁾	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.4.93.1.582	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) со строительством 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 ³⁾	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.4.1.596	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I, II цепь с отпайками (С-21, С-22) на участке от ПС 220 кВ Левобережная до отпайки на ПС 110 кВ Бугач тяговая ориентировочной протяженностью 0,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,2	–	–	–	–	–	–	0,4	2024 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.93.1.597	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	–	Реновация основных фондов
23.4.2.598	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – БСМИ с отпайкой на ПС Кривоногтяговая (С-25); – АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26)	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.4.2.599	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Камарчага устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.600	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Абакумовка тяговая с установкой одного секционного выключателя 110 кВ	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
24.4.1.134	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Городокская с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.4.1.135	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Емельяново-110 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.4.1.602	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.4.1.136	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Бугач тяговая с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	–	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.4.1.604	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	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.2.605	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Каштан тяговая устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.606	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Назаровской ГРЭС с присоединением автотрансформаторов 2АТ-А 220/110/18 кВ и 2АТ-Б 220/110/18 кВ к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ через отдельные выключатели	ПС	АО «Назаровская ГРЭС»	220	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.607	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	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.608	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) ориентировочной протяженностью 17,3 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	17,3	–	–	–	–	–	–	17,3	2024 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.4.1.609	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) ориентировочной протяженностью 22,6 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	22,6	–	–	–	–	–	–	22,6	2024 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.4.1.610	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ячейки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.4.1.611	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ячейки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.4.1.612	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	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.4.1.613	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	Мвар	–	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.4.1.614	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Ачинск тяговая с заменой ТТ и разъединителей ячеек ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая, ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.4.1.615	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Канская опорная с заменой выключателей, разъединителей и ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая I, II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024 ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.4.1.616	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Каштан тяговая с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26) и ВЛ 110 кВ Боготольский ПП – Каштан тяговая с отпайками (С-29) с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
24.4.1.137	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая – Курагино тяговая на ПС 220 кВ Кизир тяговая ориентировочной протяженностью 0,908 км и 0,932 км ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети»	220	км	–	0,908 0,932	–	–	–	–	–	1,84	2024 ³⁾	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.4.1.138	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Буйная с отпайкой на ПС Уяр тяговая (С-54) на ПС 110 кВ Илиган тяговая ориентировочной протяженностью 6 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×6	–	–	–	–	–	12	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.4.1.139	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Берёзовская с отпайкой на ПС Зыково тяговая (С-801) и ВЛ 110 кВ Вознесенская – Камарчага тяговая (С-802) до ПС 110 кВ Сорокино тяговая ориентировочной протяженностью 3,8 км каждая ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2×3,8	–	–	–	–	–	7,6	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.4.1.140	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Саянская тяговая – Абакумовка тяговая с отпайкой на ПС Ирбейская тяговая (С-41) до ПС 110 кВ Агул ориентировочной протяженностью 2,83 км ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	–	2,83	–	–	–	–	–	2,83	2024	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
23.50.1.617	Новосибирской области	Реконструкция ПС 220 кВ Строительная с заменой трансформаторов 1Т 220/10/6 кВ и 2Т 220/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «Электромагистраль»	220	МВА	–	2×63	–	–	–	–	–	126	2024	1. Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.50.1.141	Новосибирской области	Строительство ПС 110 кВ Залив с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.50.1.142	Новосибирской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Тулинская I, II цепь (К-15, К-16) до ПС 110 кВ Залив ориентировочной протяженностью 11,7 км каждая	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×11,7	–	–	–	–	–	–	23,4	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.50.1.618	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	ПС	АО «Энергетик»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
		110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Энергетик»	110	МВА	–	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.50.1.143	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Искитимская с заменой трансформаторов 1Т-40/24 110/10/6 кВ и 2Т-40/24 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	–	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.50.1.619	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 40 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.50.1.621	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрьевская с заменой трансформаторов 1Т-10 110/10 кВ и 2Т-10 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.50.2.622	Новосибирской области	Создание на ПС 110 кВ Барышевская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Барышевская – Горная с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Барышевская – Буготак с отпайками	РЗА	АО «РЭС»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024 ³⁾	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.52.1.625	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	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.52.1.626	Омской области	Строительство ПС 110 кВ Семиреченская с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (взамен ПС 110 кВ Кировская)	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.1.1.627	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	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.1:52.1.628	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	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.84.1.629	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шебалинская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Эликманарская	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	–	12,6	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.84.1.630	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Эликманарская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый (с переносом на ПС 110 кВ Шебалинская) на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	2023	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.1.1.631	Республики Алтай и Алтайского края	Строительство ПС 110 кВ Ковыльная с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	2029	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.1.1.632	Республики Алтай и Алтайского края	Строительство заходов КВЛ 110 кВ Власиха – Топчихинская с отпайками (КВЛ ВТ-111) на ПС 110 кВ Ковыльная ориентировочной протяженностью 0,085 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,085	–	–	–	–	–	–	0,17	2029	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029			
24.1.1.144	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Волчихинская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	–	10	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.1.1.633	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	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	–	10	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
24.1.1.145	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Угреньская 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 Сибирь»	110	МВА	2×4	–	–	–	–	–	–	8	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.1.2.634	Республики Алтай и Алтайского края	Создание на ПС 220 кВ Бийская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная I цепь с отпайкой на ПС Угреньская (ВЛ БЗ-165); – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреньская (ВЛ БЗ-166)	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
24.84.1.146	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Майминская с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Майминская – Сигнал (ВЛ МС-164) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
24.84.1.147	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Сигнал с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
24.84.50.1.148	Республики Алтай и Новосибирской области	Комплекс мероприятий, направленных на обеспечение возможности сокращения транзита электроэнергии через межгосударственные линии электропередачи ВЛ 220 кВ Урожай – Мынкуль, ВЛ 220 кВ Районная – Валиханово, ВЛ 220 кВ Мынкуль – Иртышская и ВЛ 220 кВ Валиханово – Иртышская	ПС, РЗА	ПАО «Россети», ПАО «Россети Сибирь», АО «Электромагистраль», АО «РЭС», ОАО «РЖД»	110-220-500	х	–	–	–	–	–	–	х	–	х	2028 ³⁾	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.81.1.635	Республики Бурятия	Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью не менее 50 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью не менее 52 Мвар каждая	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+167	–	–	–	–	–	–	–	501+167	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	–	–	180		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×50	–	–	–	–	–	–	–	100		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×52	–	–	–	–	–	–	–	104		
		Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская 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		
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			
23.81.1.636	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		
23.81.1.637	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×167+167	–	–	–	–	–	–	501+167	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	180+60	–	–	–	–	–	–	180+60		
23.81.1.638	Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 230 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	230	–	–	–	–	–	–	230	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.10.1.649	Амурской области	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×2	–	–	–	–	–	4	2024	1. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.650	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 2 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Ульручи/т	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2	–	–	–	–	–	2	2024	1. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.651	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. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.652	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. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.653	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. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 3. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.10.1.151	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Тында (Магистральная) со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	–	–	–	–	–	3×167+167	501+167	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	–	–	1×180+60	180+60	–
24.10.1.152	Амурской области	Строительство ВЛ 500 кВ Даурия – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 157 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	157	157	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
24.10.1.153	Амурской области	Строительство ПП 220 кВ Магистральные ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети»	220	х	–	–	х	–	–	–	–	х	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.10.1.154	Амурской области	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Тында – Лопча на ПП 220 кВ Магистральные ориентировочной протяженностью 0,4 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	2×0,4	–	–	–	–	0,8	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.10.1.155	Амурской области	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи на ПП 220 кВ Магистральные ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	2×0,5	–	–	–	–	1	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.5.1.662	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. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.663	Приморского края	Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	2×2	–	–	–	–	–	–	4	2025	1. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.664	Приморского края	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×10	–	–	–	–	–	–	20	2025	1. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.5.1.164	Приморского края	Реконструкция ПС 220 кВ Кировка с заменой Т-1 35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	1×25	–	–	25	–	Реновация основных фондов
23.5.1.665	Приморского края	Реконструкция ПС 220 кВ Уссурийск-2 с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.666	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т ориентировочной протяженностью 22 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	22	–	–	–	–	–	–	22	2023	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.667	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т ориентировочной протяженностью 30 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	30	–	–	–	–	–	–	30	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.668	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная ориентировочной протяженностью 16,96 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	16,96	–	–	–	–	–	–	16,96	2023	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.669	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Надеждинская/т с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.670	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Решение Министерства энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.671	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т ориентировочной протяженностью 31,81 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	31,81	–	–	–	–	–	–	31,81	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.672	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая ориентировочной протяженностью 1,722 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	1,722	–	–	–	–	–	–	1,722	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.674	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Береговая-1 с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
23.5.1.675	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т с демонтажом участка ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,49 км и образованием ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	0,49	–	–	–	–	–	–	0,49	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.676	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Уссурийск/т с заменой ошиновки и шин с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.677	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.5.1.165	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Междуречье 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	АО «ДРСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.5.2.681	Приморского края	Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2; – АОПО АТ-3	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.2.682	Приморского края	Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройства АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.5.2.166	Приморского края	Создание на ПС 110 кВ Краскино устройства АОСН	РЗА	АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.5.2.167	Приморского края	Создание на ПС 110 кВ Троица устройства АОСН	РЗА	АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.686	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой третьего автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.687	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с изменением схемы присоединения ВЛ 220 кВ Районная – Сунтар и ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар с их подключением на разные секции шин 220 кВ РУ 220 кВ	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.688	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой БСК 110 кВ мощностью 27 Мвар	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	Мвар	1×27	–	–	–	–	–	–	27	2024	1. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.98.1.168	Республики Саха (Якутия)	Строительство ПС 110 кВ Чульман с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	–	–	–	2×16	–	–	–	32	2026	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
24.98.1.169	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ I цепь с отпайками со строительством участка до ПС 110 кВ Чульман ориентировочной протяженностью 0,1 км и отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ I цепь с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	–	–	–	0,1	–	–	–	0,1	2026	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.98.1.170	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ II цепь с отпайками со строительством участка до ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками ориентировочной протяженностью 0,1 км и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ II цепь с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	–	–	–	0,1	–	–	–	0,1	2026	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
24.98.1.171	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Малый Нимыр с отпайками со строительством участка от Чульманской ТЭЦ до ПС 110 кВ Чульман ориентировочной протяженностью 0,26 км и отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Малый Нимыр с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	–	–	–	0,26	–	–	–	0,26	2026	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
24.98.1.172	Республики Саха (Якутия)	Демонтаж участка ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	х	–	–	–	х	–	–	–	х	2026	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.98.1.691	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 16 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.98.1.692	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	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.98.1.173	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ ЗИФ с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.98.1.174	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ Нюрба 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 «Якутскэнерго»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.98.2.693	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6 устройства АОСН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.694	Республики Саха (Якутия)	Создание устройства АРПМ на ПС 220 кВ Олекминск с реализацией управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.696	Республики Саха (Якутия)	Создание устройства АПНУ на ПС 220 кВ Районная с реализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	
			РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	
			РЗА	ООО «ЯГК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	
			РЗА	ООО «Газпром инвест»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	
23.8.1.718	Хабаровского края и Еврейской автономной области	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»	220	МВА	–	–	–	2×125	–	–	–	250	–	Реновация основных фондов
24.99.1.175	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый и трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	–	2×125	250	–	Реновация основных фондов
			ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	–	–	1,36		

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
		110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 1,36 км	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×63	126		
23.8.1.719	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой второго трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×10	–	–	–	–	10	2025	Реновация основных фондов
24.8.1.176	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Комсомольская – Байкал – Оунэ/т – Кузнецовский – Ландыши/т – Ванино, ориентировочной протяженностью 433,5 км, со строительством ПП 220 кВ Байкал, строительством ПП 220 кВ Кузнецовский, с реконструкцией ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино N 1 и ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино N 2	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	433,5	–	–	–	433,5	2026	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р
		(переустройство/вынос/замена опор), с реконструкцией ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино и ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино (переустройство/вынос), с реконструкцией ПС 500 кВ Комсомольская (расширение ОРУ 220 кВ), ПС 220 кВ Ванино (расширение ОРУ 220 кВ), с установкой СКРМ мощностью не менее 150 Мвар ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	–	–	150	–	–	–	150	2026	
24.8.1.177	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская (Л-512) на ПП 500 кВ Нерген ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×0,5	–	–	–	–	–	–	1	2023	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.178	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПП 500 кВ Нерген с установкой одного УШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	180+60	–	–	–	–	–	–	180+60	2023	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.179	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство шинпровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная ориентировочной протяженностью 0,5 км ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	1×0,5	–	–	–	–	–	–	0,5	2023	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.180	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Высокогорная (Кузнецовский) – Ванино (Л-263) на ПС 220 кВ Тумнин/т ориентировочной протяженностью 0,2 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×0,2	–	–	–	0,4	2026	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.181	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Высокогорная/т ориентировочной протяженностью 5,54 км ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×5,54	–	–	–	11,08	2026	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.182	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПС 220 кВ Полиметалл с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 63 МВА ⁴⁾	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.183	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Березовая – Горин на ПС 220 кВ Полиметалл ориентировочной протяженностью 5 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5	–	–	–	–	–	–	10	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.185	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Аксака/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×1	–	–	–	2	2026	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.186	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Джигдаси/т ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×0,5	–	–	–	1	2026	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
24.8.1.187	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Кун/т ориентировочной протяженностью 1,5 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×1,5	–	–	–	3	2026	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.188	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино № 1 (Л-255) на ПС 220 кВ Комсомольск –Сортировочный/т (ПС 220 кВ Юность/т) ориентировочной протяженностью 4,5 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×4,5	–	–	–	9	2026	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.189	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Ванино/т ориентировочной протяженностью 7,9 км каждый ⁴⁾	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×7,9	–	–	–	15,8	2026	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
24.8.1.189	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Комсомольская – ГПП-4 (Л-251) со строительством участка ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Старт до ПС 220 кВ ГПП-4 ориентировочной протяженностью 13,138 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ПС ГПП-4	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	13,138	–	–	–	–	–	–	13,138	2023	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р
23.8.1.720	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПС 110 кВ АК с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.8.1.722	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция Амурской ТЭЦ-1 с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 60 МВА	ПС	АО «ДГК»	110	МВА	–	1×60	–	–	–	–	–	60	2024	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
23.8.1.723	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой ТТ ВЛ 110 кВ Южная – Хабаровская/т № 1, 2 с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
24.8.1.190	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с заменой ТТ ВЛ 220 кВ Селихино – Уктур (Л-259), ВЛ 220 кВ Уктур – Высокогорная (Л-261) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	–	х	– ³⁾	Решение Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова
Сводные показатели объема инвестиций в развитие электрических сетей за период 2023–2029 годов (в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. с НДС)																
							<i>1-ая синхронная зона</i>	477581,90								
							<i>ОЭС Северо-Запада</i>	21029,90								
							<i>ОЭС Центра</i>	64198,03								
							<i>ОЭС Юга</i>	117319,65								
							<i>ОЭС Средней Волги</i>	3222,98								
							<i>ОЭС Урала</i>	37323,90								
							<i>ОЭС Сибири</i>	234487,44								
							<i>2-ая синхронная зона</i>	234899,76								
							<i>ОЭС Востока</i>	234899,76								

Примечания

1 ¹⁾ Необходимый год реализации – год разработки СиПР ЭЭС России и (или) год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики 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. Если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России и на момент утверждения СиПР ЭЭС России не реализовано, то в качестве необходимого указывается год разработки СиПР ЭЭС России.

2 ²⁾ Планируемый год реализации – год разработки СиПР ЭЭС России и (или) год среднесрочного периода, определенный на основании проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам инвестиционных программ

3 ³⁾ Планируемый год реализации может быть уточнен по результатам процедуры утверждения проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России.

4 ⁴⁾ Мероприятие по развитию электрической сети осуществляется в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям при реализации инвестиционных проектов, за счет платы за их технологическое присоединение после разработки проектной документации, получения положительного заключения экспертизы и установления соответственно платы за технологическое присоединение, определение параметров строительства таких объектов осуществляется в рамках соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту.

Перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающий реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 киловольт и выше в ЕЭС России. Часть 2

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации								Планируемый год реализации	Основание	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029			
<i>ОЭС Северо-Запада</i>																	
–	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Вологодской области (ОЭС Центра)	Строительство ВЛ 750 кВ Белозерская – Ленинградская ориентировочной протяженностью 473 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	750	км	473	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
–	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Республики Карелия	Строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный ориентировочной протяженностью 280 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	280	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 220 кВ Завод Ильича с установкой одного автотрансформатора 330/220 кВ мощностью 250 МВА и двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	МВА	1×250	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
–	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Псковской области	Строительство ВЛ 330 кВ Псков – Лужская ориентировочной протяженностью 160,7 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	160,7	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
–	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Порт (ПС 549) с установкой ММПС с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 25 МВА и строительством ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Порт (ПС 549) до ММПС 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	25	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
			ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	0,2	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
–	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Луга (ПС 505) с установкой ММПС с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 25 МВА и строительством ЛЭП 110 кВ от ПС 110 кВ Усть-Луга (ПС 505) до ММПС 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	25	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
			ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	0,2	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
–	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов КЛ 110 кВ Ржевская – Цветная № 2 на ПС 110 кВ Суздальская ориентировочной протяженностью 5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×5	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Республики Карелия	Строительство ВЛ 330 кВ Лоухи – Путьинская ГЭС – Ондская ГЭС ориентировочной протяженностью 291,3 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	291,3	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Республики Карелия	Строительство ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС – Петрозаводск ориентировочной протяженностью 278 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	278	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Республика Коми	Строительство ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь ориентировочной протяженностью 542,1 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	542,1	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации								Планируемый год реализации	Основание
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029		
<i>ОЭС Центра</i>																
–	Белгородской области	Реконструкция ПС 330 кВ Губкин с установкой трех трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	МВА	3×63	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
–	Рязанская область	Реконструкция ПС 220 кВ Ямская с заменой двух автотрансформаторов 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 90 МВА, трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый и два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	–	–		
–	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой двух автотрансформаторов 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый на четыре автотрансформатора 220/110/20 кВ мощностью 250 МВА каждый, с установкой двух трансформаторов 220/20/20 мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	4×250	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100	–	–	–	–	–	–	–	–		
–	Ивановская область	Реконструкция ПС 220 кВ Вичуга с заменой двух автотрансформаторов 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый, с заменой двух трансформаторов 110/35/6 мощностью 31,5 и 40 МВА на два трансформатора 110/35/6 мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×125	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	–	–		
–	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ока с заменой автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 90 МВА, автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×200	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	–	–		
–	Владимирской области	Реконструкция ПС 220/110 кВ Районная с установкой двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×80	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
–	Брянской области	Реконструкция ПС 220 кВ Цементная с заменой автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 125 МВА, автотрансформатора 220/110/6 кВ 120 МВА и трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 125 МВА каждый, два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый и трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×125	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	–	–		
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	–	–		
–	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 220 кВ Гольяново с заменой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	2×100	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов	
–	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220 кВ Тютчево (Н. Пушкино) с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	2×125	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	
–	г. Москвы и Московской области	Реконструкция КВЛ 110 кВ Фили – Ходынка ориентировочной протяженностью 6,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	6,2	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	
–	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Минеральная с установкой одного трансформатора Т-4 110/20 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	
–	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов КВЛ 110 кВ Восточная – Некрасовка с отпайкой на ПС Ясная и ВЛ 110 кВ Некрасовка – Кучино на ПС 500 кВ Каскадная, перезавод ВЛ 110 кВ Минеральная – Некрасовка и ВЛ 110 кВ Прогресс – Некрасовка на ПС 500 кВ Каскадная суммарной ориентировочной протяженностью 19,145 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	19,145	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации								Планируемый год реализации	Основание	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029			
–	г. Москвы и Московской области	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово – Южная ориентировочной протяженностью 1,1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	1,1	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Дедово с заменой одного трансформатора 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	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
<i>ОЭС Юга</i>																	
–	Волгоградской области	Реконструкция ПС 220 кВ Кировская с заменой двух автотрансформаторов 220/110/35 кВ мощностью 120 МВА каждый, автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 250 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 мощностью 200 МВА каждый, установка двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×200	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×80	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
–	Республики Северная Осетия – Алания	Реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал с заменой трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА и установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Ростовской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Экспериментальная ТЭС – Шахты на ПС 220 кВ Новошахтинская ориентировочной протяженностью 15,5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×15,5	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
–	Краснодарский край	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	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
–	Краснодарский край	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	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Краснодарский край	Строительство ПС 110 кВ Южная Озеревка с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Краснодарский край	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Кирилловская – Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеалиевая и ВЛ 110 кВ Кирилловская – Тоннельная до ПС 110 кВ Южная Озеревка ориентировочной протяженностью 20,9 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	20,9	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Краснодарский край	Строительство ПС 110 кВ Ясная с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Краснодарский край	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Мостовская – Засовская до ПС 110 кВ Ясная	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	0,1	–	–	–	–	–	–	–	–	–	В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556
–	Краснодарский край	Реконструкция ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская на участке захода на ПС 220 кВ Славянская с включением ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская по проектной схеме	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации								Планируемый год реализации	Основание	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023–2029			
<i>ОЭС Средней Волги</i>																	
–	Самарской области	Строительство и организация схем плавки гололеда на проводах ВЛ 110 кВ, отходящих от Жигулевской ГЭС, альтернативных по отношению к существующим схемам плавки гололеда током нагрузки с использованием генерирующего оборудования ГЭС	ПС	ПАО «Россети Волга»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Повышение надежности работы ВЛ, подверженных гололедообразованию
			ЛЭП	ПАО «Россети Волга»	110	км	2,248	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
–	Саратовской области	Реконструкция ПС 220 кВ Аткарская с заменой трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА, Т-4 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
<i>ОЭС Урала</i>																	
–	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Калининская с заменой двух автотрансформаторов 220/110 мощностью 240 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Реновация основных фондов
–	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Строительство ВЛ 500 кВ Трачуковская – Кирилловская ориентировочной протяженностью 141 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	141	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
–	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, Омской области (ОЭС Сибири)	Строительство ВЛ 500 кВ Восход – Витязь ориентировочной протяженностью 342,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	342,5	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
–	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Муллы с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
–	Пермского края	Строительство КЛ 110 кВ Данилиха-Берег ориентировочной протяженностью 4,288 км	ЛЭП	ПАО «Россети Урал»	110	км	4,288	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
<i>ОЭС Сибири</i>																	
–	Республики Хакасии, Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 500 кВ Алуминиевая – Абаканская – Итатская № 2 ориентировочной протяженностью 332 км с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	332	–	–	–	–	–	–	–	–	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России

Приложение № 5
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2024–2029 годы

Показатели балансовой надежности (вероятность бездефицитной работы) зон надежности Единой энергетической системы России
на 2024–2029 годы

Зона надежности	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Зона № 10021 – Тюменская область (северная часть), Ханты-Мансийский автономный округ (южная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10022 – Свердловская область (восточная часть), Тюменская область (южная часть)	0,9999	0,9998	0,9997	0,9997	0,9999	0,9997
Зона № 10031 – Ямало-Ненецкий автономный округ (Ноябрьский энергорайон)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10032 – Ямало-Ненецкий автономный округ (Северный энергорайон)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10033 – Ямало-Ненецкий автономный округ (Уренгой)	0,9945	0,9940	0,9942	0,9944	0,9943	0,9942
Зона № 10041 – Пермский край (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10042 – Свердловская область (Серово-Богословский энергорайон)	0,9999	0,9997	0,9997	0,9997	0,9997	0,9996
Зона № 10050 – Ханты-Мансийский автономный округ (Нижневартовский энергорайон)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10081 – Кировская область	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10082 – Пермский край (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10083 – Курганская область (северо-западная часть), Свердловская область (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10084 – Республика Башкортостан (р-н Кармановской ГРЭС), Пермский край (южная часть), Республика Удмуртия	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10085 – Республика Башкортостан (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10086 – Оренбургская область (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10087 – Республика Башкортостан (восточная часть), Оренбургская область (восточная часть), Челябинская область (южная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 10089 – Курганская область (западная часть), Челябинская область (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 100810 – Курганская область (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20011 – Самарская область, Ульяновская область (северо-восточная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20012 – Самарская область (юго-западная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20020 – Саратовская область (восточная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20030 – Саратовская область (западная часть)	0,9999	0,9999	0,9998	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20040 – Пензенская область, Ульяновская область (западная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20051 – Нижегородская область (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20052 – Республика Мордовия, Нижегородская область (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20061 – Республика Чувашия, Республика Татарстан (западная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20062 – Республика Марий-Эл, Республика Татарстан (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20081 – Республика Татарстан (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20082 – Республика Татарстан (восточная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 20083 – Республика Татарстан (Елабуга)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 30011 – Республика Дагестан (южная часть)	0,9983	0,9976	0,9984	0,9987	0,9989	0,9988
Зона № 30012 – Республика Дагестан (северная часть)	0,9998	0,9993	0,9993	0,9993	0,9996	0,9996
Зона № 30021 – Ставропольский край (западная часть)	0,9998	0,9995	0,9995	0,9996	0,9997	0,9997
Зона № 30022 – Ставропольский край (юго-восточная часть), Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Калмыкия (юго-восточная часть)	0,9998	0,9991	0,9993	0,9993	0,9995	0,9996
Зона № 30031 – Краснодарский край (центральная часть)	0,9976	0,9976	0,9945	0,9932	0,9918	0,9900

Зона надежности	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Зона № 30032 – Краснодарский край (юго-западная часть)	0,9976	0,9976	0,9945	0,9932	0,9918	0,9900
Зона № 30033 – Республика Адыгея, Краснодарский край (восточная часть)	0,9976	0,9977	0,9946	0,9932	0,9917	0,9900
Зона № 30035 – Краснодарский край (северная часть)	0,9996	0,9990	0,9978	0,9972	0,9979	0,9975
Зона № 30036 – Краснодарский край (Тамань)	0,9976	0,9977	0,9946	0,9932	0,9918	0,9900
Зона № 30041 – Ростовская область (юго-восточная часть), Республика Калмыкия (западная часть)	0,9998	0,9995	0,9980	0,9973	0,9970	0,9962
Зона № 30042 – Ростовская область (северо-западная часть)	0,9997	0,9991	0,9976	0,9970	0,9971	0,9962
Зона № 30050 – Волгоградская область	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 30060 – Астраханская область, Республика Калмыкия (северо-восточная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 30071 – Республика Северная Осетия – Алания, Республика Ингушетия, Республика Чечня (западная часть)	0,9998	0,9993	0,9993	0,9993	0,9995	0,9996
Зона № 30072 – Республика Чечня	0,9998	0,9993	0,9993	0,9993	0,9995	0,9996
Зона № 30081 – Республика Крым (западная часть), г. Севастополь	0,9972	0,9961	0,9917	0,9898	0,9869	0,9851
Зона № 30082 – Республика Крым (восточная часть)	0,9976	0,9977	0,9946	0,9932	0,9918	0,9900
Зона № 40011 – Мурманская область (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40012 – Мурманская область (южная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40013 – Мурманская область (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40021 – Республика Карелия (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40022 – Республика Карелия (южная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40031 – Ленинградская область, г. Санкт-Петербург	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40032 – Новгородская область	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40070 – Калининградская область	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40081 – Архангельская область (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40082 – Архангельская область (южная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40091 – Республика Коми (южная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40092 – Республика Коми (центральная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 40093 – Республика Коми (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50101 – Московская область (без Загорской ГАЭС), г. Москва	0,9999	0,9999	0,9998	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50102 – Загорская ГАЭС	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50161 – Ярославская область (западная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50162 – Ярославская область (восточная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50163 – Костромская область, Ивановская область, Ярославская область (южная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50164 – Владимирская область	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50170 – Тверская область (без южной части)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50180 – Смоленская область, Тверская область (южная часть)	0,9998	0,9998	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50191 – Брянская область	0,9997	0,9998	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50192 – Орловская область (без восточной части)	0,9996	0,9997	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50200 – Тверская область (Калининская АЭС)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50230 – Курская область, Белгородская область (западная часть)	0,9995	0,9996	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50240 – Липецкая область, Тамбовская область, Орловская область (восточная часть)	0,9996	0,9997	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50260 – Воронежская область, Белгородская область (восточная часть)	0,9996	0,9997	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50272 – Белгородская область (северная часть)	0,9995	0,9996	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50291 – Вологодская область (восточная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50292 – Вологодская область (западная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50293 – Вологодская область (Вологодский энергоузел)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50311 – Калужская область, Тульская область (Черепетская ГРЭС)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50312 – Тульская область (кроме Черепетской ГРЭС)	0,9999	0,9999	0,9998	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 50313 – Рязанская область	0,9999	0,9998	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999

Зона надежности	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Зона № 100002 – Иркутская область (южная часть)	0,9999	0,9939	0,8966	0,7784	0,7892	0,7753
Зона № 100003 – Кемеровская область – Кузбасс	0,9997	0,9993	0,9992	0,9993	0,9995	0,9990
Зона № 100004 – Томская область	0,9997	0,9993	0,9992	0,9993	0,9998	0,9990
Зона № 100007 – Омская область	0,9999	0,9998	0,9998	0,9999	0,9999	0,9997
Зона № 100011 – Красноярский край (Красноярск)	0,9999	0,9999	0,9998	0,9995	0,9998	0,9988
Зона № 100012 – Красноярский край (восточная часть)	0,9999	0,9999	0,9997	0,9995	0,9998	0,9988
Зона № 100051 – Красноярский край (Назаровский энергорайон)	0,9999	0,9999	0,9998	0,9998	0,9999	0,9991
Зона № 100052 – Красноярский край (северная часть)	0,9999	0,9998	0,9995	0,9993	0,9994	0,9985
Зона № 100061 – Новосибирская область	0,9997	0,9993	0,9992	0,9993	0,9998	0,9990
Зона № 100062 – Республика Алтай, Алтайский край	0,9997	0,9993	0,9992	0,9994	0,9998	0,9990
Зона № 100081 – Республика Бурятия (северо-байкальский участок БАМ)	0,9998	0,9995	0,9993	0,9990	0,9997	0,9543
Зона № 100082 – Республика Бурятия (Болайбинский район)	0,9997	0,9995	0,9993	0,9990	0,9997	0,9850
Зона № 100090 – Красноярский край (южная часть), Республика Хакасия	0,9999	0,9999	0,9998	0,9998	0,9999	0,9991
Зона № 100101 – Республика Бурятия (южная часть)	0,9999	0,9939	0,8966	0,7783	0,7891	0,7492
Зона № 100102 – Забайкальский край (западная часть)	0,9998	0,9938	0,8957	0,7729	0,7874	0,7473
Зона № 100103 – Забайкальский край (юго-восточная часть)	0,9998	0,9937	0,8956	0,7728	0,7872	0,7462
Зона № 100110 – Республика Тыва	0,9999	0,9999	0,9986	0,9976	0,9971	0,9962
Зона № 100120 – Иркутская область (северная часть)	0,9999	0,9999	0,9997	0,9995	0,9998	0,9990
Зона № 100130 – Иркутская область (Братск)	0,9999	0,9999	0,9997	0,9995	0,9998	0,9990
Зона № 100160 – Иркутская область (восточная часть)	0,9998	0,9998	0,9993	0,9990	0,9997	0,9858
Зона № 110010 – Приморский край (без Приморской ГРЭС)	0,9492	0,8162	0,7435	0,6708	0,7193	0,7455
Зона № 110021 – Хабаровский край (южная часть), Приморский край (Приморская ГРЭС)	0,9492	0,8162	0,7435	0,6708	0,7193	0,7455
Зона № 110022 – Хабаровский край (северная часть), Еврейская автономная область	0,9492	0,8162	0,7435	0,6708	0,7193	0,7455
Зона № 110023 – Хабаровский край (восточная часть)	0,9492	0,8162	0,7433	0,6698	0,7182	0,7441
Зона № 110031 – Амурская область (центральная часть)	0,9492	0,8162	0,7435	0,6708	0,7193	0,7455
Зона № 110032 – Амурская область (западная часть)	0,9491	0,8160	0,7435	0,6708	0,7191	0,7466
Зона № 110041 – Республика Саха (южная часть)	0,9467	0,8160	0,7435	0,6708	0,7193	0,7466
Зона № 110045 – Республика Саха (западная часть)	0,9530	0,9873	0,9816	0,9819	0,9608	0,9824
Зона № 110046 – Республика Саха (северо-западная часть)	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
Зона № 110047 – Республика Саха (центральная часть)	0,9465	0,8157	0,7435	0,6708	0,7193	0,7466

**Приложение № 6
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2024–2029 годы**

**Результаты оценки тарифных последствий реализации технических решений схемы и программы в магистральной и распределительных сетях по субъектам
Российской Федерации**

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	297,0	328,0	352,0	383,0	403,0	424,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	291,0	310,0	326,0	339,0	350,0	362,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	6,0	18,0	26,0	44,0	53,0	62,0	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,5	0,54	0,57	0,61	0,64	0,67	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,58	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	0,03	0,05	0,07	0,08	0,09	
Архангельская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
г. Санкт-Петербург ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ленинградская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	44,5	47	48,4	49,3	50,3	51,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	39,2	42,5	45,1	47,3	49,1	50,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,3	4,5	3,3	2,0	1,2	0,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,4	0,2	0,2	0,1	0,1	0,01	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Вологодская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,8	12,1	12,3	12,7	13,4	13,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,5	12,4	13,1	13,7	14,2	14,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-0,3	-0,8	-1,0	-0,8	-0,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,6	2,6	2,7	2,8	3,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	
Воронежская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	19,7	20,9	21,7	22,4	23,0	23,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	19,6	21,1	22,4	23,4	24,2	25,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	-0,2	-0,7	-1,0	-1,2	-1,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	-0,03	-0,08	-0,11	-0,14	-0,17	
г. Москва	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	113,7	114,6	113,9	116,9	118,8	120,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	115,8	124,7	131,7	137,4	142,8	147,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-2,1	-10,1	-17,8	-20,5	-24,0	-27,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,7	2,9	2,9	3,0	3,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,04	-0,2	-0,4	-0,4	-0,5	-0,6	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Тамбовская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,6	8	8,4	8,5	8,7	8,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	7,6	8,2	8,6	9	9,4	9,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,03	-0,2	-0,2	-0,5	-0,7	-0,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	-0,04	-0,09	-0,2	-0,2	-0,2	
Тверская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Тульская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,1	17,9	18,6	19,3	19,9	20,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16	17,3	18,3	19,2	19,9	20,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	0,6	0,3	0,1	0,02	-0,05	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,3	3,5	3,6	3,7	3,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,1	0,05	0,02	0,004	-0,01	
Ярославская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,7	14,4	14,9	15,4	15,7	16,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,2	14,2	15	15,7	16,2	16,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,5	0,2	-0,1	-0,3	-0,5	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,7	2,7	2,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,06	0,02	-0,02	-0,1	-0,07	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Астраханская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Волгоградская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Кабардино-Балкарская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	5,6	5,6	5,4	6,7	6,8	6,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,5	4,8	5,1	5,3	5,5	5,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	0,8	0,3	1,4	1,3	0,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,3	3,2	3,9	4,0	3,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	2,9	3,0	3,2	3,3	3,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,7	0,4	0,2	0,7	0,7	0,3	
Карачаево-Черкесская Республика ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Республика Адыгея и Краснодарский край ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	75,8	79,7	81,7	79,9	80,3	81,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	72,1	78,2	83,2	87,0	90,4	93,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	3,7	1,5	-1,5	-7,1	-10,1	-12,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,5	3,5	3,4	3,3	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,4	3,6	3,7	3,8	3,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,1	-0,1	-0,3	-0,5	-0,5	
Республика Дагестан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	18,2	19,2	20,4	29,1	30,5	28,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,7	13,6	14,4	15,0	15,6	16,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,5	5,6	6,0	14,1	14,9	12,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	3,0	4,3	4,5	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,8	0,9	0,9	2,1	2,2	1,8	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Ингушетия ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Республика Калмыкия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,2	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3,1	3,3	3,5	3,6	3,8	3,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	-0,2	-0,4	-0,6	-0,8	-0,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,0	4,9	4,8	4,8	4,7	4,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,9	5,2	5,5	5,8	6,0	6,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	-0,3	-0,7	-1,0	-1,3	-1,4	
Республика Крым	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	22,8	22,4	24,0	25,4	28,6	28,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16,2	17,6	18,7	19,6	20,4	21,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	6,6	4,8	5,3	5,8	8,2	6,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	3,5	3,7	3,9	4,3	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,1	0,7	0,8	0,9	1,2	1,0	
г. Севастополь	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,7	3,7	3,7	3,5	3,4	3,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3,4	3,7	3,9	4,1	4,3	4,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-0,004	-0,2	-0,6	-0,9	-1,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,2	2,2	2,0	1,9	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	-0,003	-0,1	-0,4	-0,5	-0,6	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Северная Осетия – Алания	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,2	7,2	7	7,2	7	6,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	5,2	5,6	5,9	6,2	6,4	6,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,0	1,6	1,1	1,0	0,6	0,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,1	5,0	4,8	4,8	4,7	4,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,7	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,4	1,1	0,8	0,6	0,4	0,1	
Ростовская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	37,9	39,3	40,5	42	43,2	44,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	38,2	41,3	43,7	45,5	47,2	48,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,3	-2,0	-3,2	-3,5	-4,0	-4,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,2	3,4	3,5	3,6	3,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,03	-0,1	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	
Ставропольский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	16,5	17	17,6	18	18,4	18,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17	18,3	19,3	20,2	20,9	21,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,5	-1,3	-1,7	-2,2	-2,5	-2,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,6	2,7	2,8	2,9	3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,06	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	-0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Ульяновская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Чувашская Республика ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Кировская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Оренбургская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Пермский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	28,7	30,4	31,8	32,9	33,3	34,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	27,9	30,4	32,4	33,9	35,2	36,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,8	-0,03	-0,6	-1,0	-1,9	-2,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,05	-0,002	-0,03	-0,06	-0,1	-0,1	
Республика Башкортостан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	35,3	37,1	38,3	39,5	40,4	40,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	35,9	38,9	41,2	43,1	44,8	46,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,6	-1,8	-2,9	-3,6	-4,4	-5,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,02	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	
Свердловская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	49,7	52,1	54,1	56	58	59,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	50,6	54,7	57,9	60,5	62,7	64,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,9	-2,6	-3,8	-4,5	-4,7	-5,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,03	-0,1	-0,1	-0,2	-0,1	-0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Иркутская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	40,7	40,9	40,9	41,1	41,6	42,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	36,5	39,8	42,4	44,4	46,1	47,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	4,2	1,1	-1,5	-3,3	-4,5	-5,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,07	0,02	-0,02	-0,05	-0,07	-0,08	
Кемеровская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Красноярский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	25,9	26,1	26,7	27,2	27	27,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	24,9	26,8	28,4	29,6	30,7	31,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,0	-0,7	-1,7	-2,4	-3,7	-4,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,06	-0,04	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	
Республика Тыва	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	4,5	4,4	3,6	3,3	3,2	3,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	2,4	2,6	2,8	2,9	3,1	3,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	1,8	0,8	0,4	0,1	-0,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	8,5	7,8	6	4,8	4,2	4,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,6	4,6	4,6	4,3	4,1	4,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	3,9	3,2	1,4	0,5	0,1	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Новосибирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,9	23	23,7	24,3	24,8	25,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	20,8	22,6	24,0	25,1	26,1	27	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	0,4	-0,3	-0,8	-1,3	-1,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,09	0,03	-0,02	-0,06	-0,09	-0,2	
Омская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	10,9	11,2	12	12,4	11,8	11,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	10,6	11,4	12	12,6	13,0	13,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-0,2	-0,1	-0,2	-1,2	-1,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,05	-0,02	-0,01	-0,1	-0,2	-0,3	
Республика Алтай	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,7	3,6	3,6	3,5	3,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,9	0,9	0,7	0,6	0,4	0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Алтайский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,3	15,8	16,2	16,8	16,5	16,5	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,9	16	16,9	17,7	18,3	19	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	-0,2	-0,7	-0,9	-1,8	-2,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,06	-0,02	-0,1	-0,1	-0,3	-0,4	
Республика Бурятия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	8,7	9,5	10	10,6	10,9	11,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,6	9,3	9,9	10,4	10,8	11,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	-0,05	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,04	0,03	0,02	0,04	0,02	-0,01	
Республика Хакассия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,9	3,9	3,9	4,1	4,1	4,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4	4,3	4,5	4,7	4,9	5,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,1	-0,4	-0,6	-0,6	-0,8	-1,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,02	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,3	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Томская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Амурская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,4	14,5	15,3	16	17	17,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,6	14,7	15,7	16,5	17,2	17,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,2	-0,2	-0,4	-0,5	-0,2	-0,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,03	-0,04	-0,06	-0,06	-0,03	-0,02	
Приморский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	22,8	24,1	25	25,8	26,5	27,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17,7	19,2	20,4	21,4	22,2	23,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,1	4,9	4,6	4,4	4,3	4,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Республика Саха (Якутия)	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,5	23,3	23,9	22,9	23	23,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	20,1	21,9	23,4	24,5	25,7	26,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,4	0,5	-1,6	-2,7	-3,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,6	3,6	3,4	3,3	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,3	0,2	0,1	-0,2	-0,4	-0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Хабаровский край ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Еврейская автономная область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Примечания

1¹⁾ Оценка тарифных последствий выполнялась для совокупности субъектов:

– Краснодарский край и Республика Адыгея;

– Тюменская область, Ханты Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область.

2²⁾ Оценка разности необходимой валовой выручки сетевых организаций для реализации технических решений схемы и программы и прогнозной валовой выручки при существующих механизмах тарифного регулирования. В случае превышения необходимой валовой выручки над прогнозной в период более двух лет определяется недостаточность существующих тарифных условий для реализации планируемого состава технических решений.

3³⁾ Оценка тарифных последствий для субъекта Российской Федерации не проводится, в случаях если технические решения схемы и программы реализуются в магистральной сети и (или) технические решения включены в полном объеме в утвержденные инвестиционные программы территориальных сетевых организаций, и (или) технические решения предусматриваются на объектах не территориальных сетевых организаций.