

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ
СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ
НА 2025–2030 ГОДЫ

СОДЕРЖАНИЕ

1	Информация о фактической величине потребления электрической энергии и максимальном потреблении мощности в отчетном 2025 году.....	5
2	Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный 2025 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы	6
2.1	Потребление электрической энергии	6
2.2	Максимальное потребление мощности.....	7
3	Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактических вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный 2025 год и причинах отклонений от утвержденных СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.....	10
4	Анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергоресурсов) за отчетный 2025 год.....	16
5	Информация о запланированных и фактически реализованных за отчетный 2025 год мероприятиях по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС.....	19
6	Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы, с прогнозными показателями потребления электрической энергии, принятыми в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.....	21
ПРИЛОЖЕНИЕ А	Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и ТИТЭС за 2025 год	23
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с планируемым годом реализации в 2025 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2025 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России и 35 кВ и выше по ТИТЭС.....	52

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

АТ	—	автотрансформатор
АЭС	—	атомная электростанция
БСК	—	батарея статических конденсаторов
ВЛ	—	воздушная линия электропередачи
ВЭС	—	ветроэлектрическая станция
ГАЭС	—	гидроаккумулирующая электростанция
ГРЭС	—	государственная районная электростанция
ГТУ	—	газотурбинная установка
ГТЭС	—	газотурбинная электростанция
ГЭС	—	гидроэлектростанция
ЕЭС	—	Единая энергетическая система без учета территорий новых субъектов Российской Федерации
КВЛ	—	кабельно-воздушная линия электропередачи
КЛ	—	кабельная линия электропередачи
КРУЭ	—	комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией
ЛЭП	—	линия электропередачи
Минэнерго России	—	Министерство энергетики Российской Федерации
ОЭС	—	объединенная энергетическая система
Правила, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 2556	—	Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»
ПС	—	(электрическая) подстанция
РУ	—	(электрическое) распределительное устройство
СиПР	—	Схема и программа развития
СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы	—	Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2024 г. № 2328 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы»

СиПР ЭЭС России на– 2026–2031 годы	Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026–2031 годы, утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 ноября 2025 г. № 1553 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2026–2031 годы»
СШ	– система (сборных) шин
СЭС	– солнечная электростанция
ТГК	– территориальная генерирующая компания
ТИТЭС	– технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система
ТНВ	– температура наружного воздуха
ТТ	– трансформатор тока
ТЭС	– тепловая электростанция
ТЭЦ	– теплоэлектроцентраль
УШР	– управляемый шунтирующий реактор
ШР	– шинный разъединитель
ЭЭС	– электроэнергетическая система (территориальная)

1 Информация о фактической величине потребления электрической энергии и максимальном потреблении мощности в отчетном 2025 году

Фактическое потребление электрической энергии по ЕЭС России¹ в 2025 году составило 1143219,7 млн кВт·ч.

Фактическое потребление электрической энергии по ТИТЭС в 2025 году составило 15962,7 млн кВт·ч.

Максимальное потребление мощности ЕЭС России в 2025 году зафиксировано 24 декабря на уровне 163473 МВт при среднесуточной ТНВ -13,8 °С, что ниже значения 2024 года на 1961 МВт или 1,20 %.

Максимальное потребление мощности ТИТЭС в 2025 году зафиксировано на уровне 2382 МВт, что ниже значения 2024 года на 43 МВт или 1,81 %.

¹ Без учета территорий Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской и Херсонской областей. Разработка документов перспективного развития электроэнергетики с учетом энергосистем указанных субъектов предполагается с 01.01.2028 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 № 1230.

2 Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный 2025 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы

2.1 Потребление электрической энергии

Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2025 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС, представлено в таблице 1.

Таблица 1 – Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2025 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС

Наименование	2025 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)	
	Прогноз	Факт		
	млн кВт·ч		млн кВт·ч	%
ЕЭС России	1191052,0	1143219,7	-47832,3	-4,02
ТИТЭС	16721,0	15962,7	-758,3	-4,54

Фактическое потребление электрической энергии ЕЭС России в 2025 году составило 1143219,7 млн кВт·ч, что ниже на 47832,3 млн кВт·ч или 4,02 % прогнозного потребления в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.

Отклонение фактических показателей электропотребления по итогам 2025 года относительно прогнозных показателей зафиксировано на фоне отклонения фактических объемов потребления от собственных прогнозов крупных существующих потребителей, а также переноса сроков осуществления фактического технологического присоединения к электрической сети новых потребителей на более поздний срок.

Фактическое потребление электрической энергии ТИТЭС в 2025 году составило 15962,7 млн кВт·ч, что ниже на 758,3 млн кВт·ч или 4,54 % прогнозного потребления в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.

На рисунках 1, 2 приведено сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС.

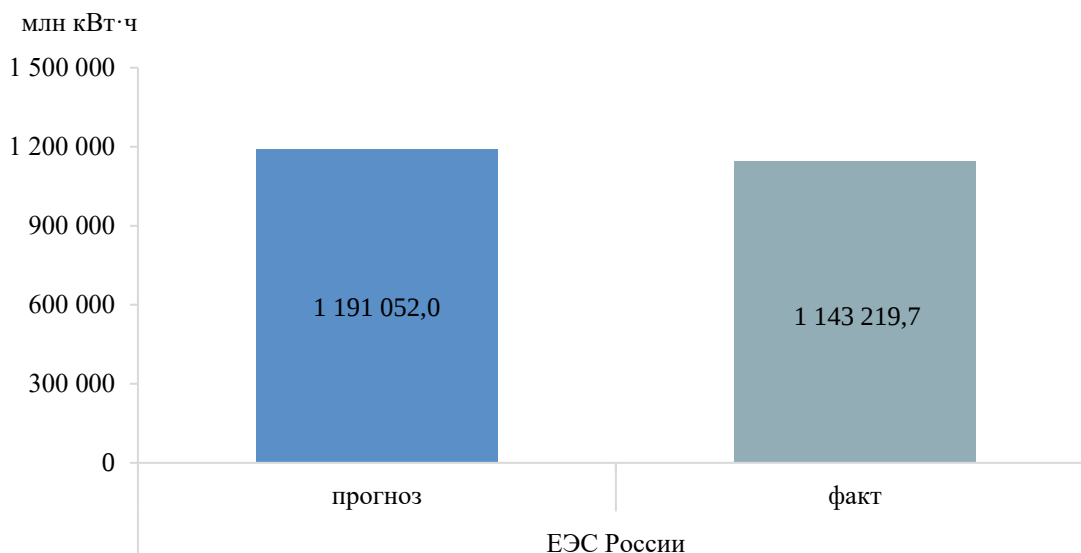


Рисунок 1 – Сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России

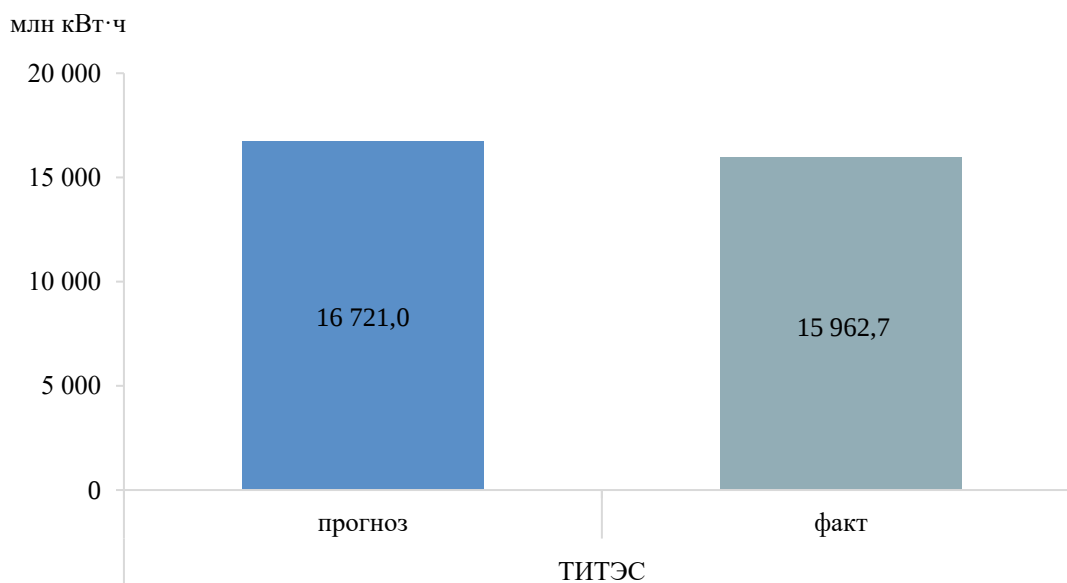


Рисунок 2 – Сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ТИТЭС

2.2 Максимальное потребление мощности

В таблице 2 представлено сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС.

Таблица 2 – Сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС

Наименование	2025 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)	
	Прогноз	Факт		
	МВт		МВт	%
ЕЭС России	173860	163473	-10387	-5,97
ТИТЭС	2673	2382	-291	-10,89

В соответствии с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы максимум потребления мощности ЕЭС России на уровне 2025 года прогнозировался в размере 173860 МВт с учетом фактических данных по ЕЭС России за 2024 год и намечаемых к вводу новых потребителей по договорам на технологическое присоединение к электрической сети.

Снижение фактического значения максимума потребления мощности ЕЭС России в 2025 году по сравнению с прогнозным составило 10387 МВт или порядка 5,97 %, что обусловлено более высокими ТНВ в период прохождения максимума потребления мощности ЕЭС России.

В соответствии с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы максимум потребления мощности ТИТЭС на уровне 2025 года прогнозировался в размере 2673 МВт с учетом фактических данных за 2024 год и намечаемых к вводу новых потребителей по договорам на технологическое присоединение к электрической сети.

Снижение фактического значения максимума потребления мощности ТИТЭС в 2025 году по сравнению с прогнозным составило 291 МВт или порядка 10,89 %, что обусловлено более высокими ТНВ в период прохождения максимума потребления мощности.

На рисунках 3, 4 представлено сравнение фактического максимума потребления мощности за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС.

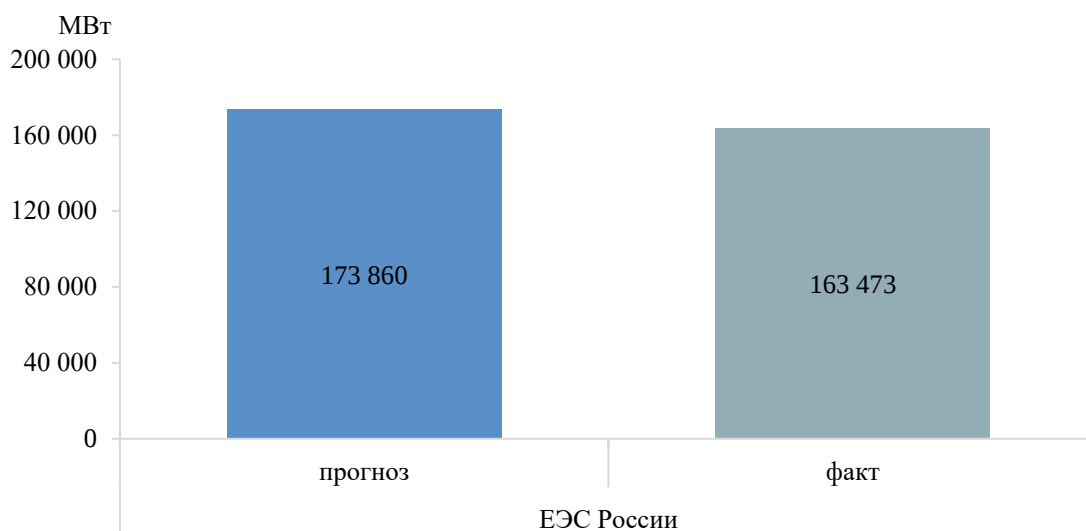


Рисунок 3 – Сравнение фактического максимума потребления мощности за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России

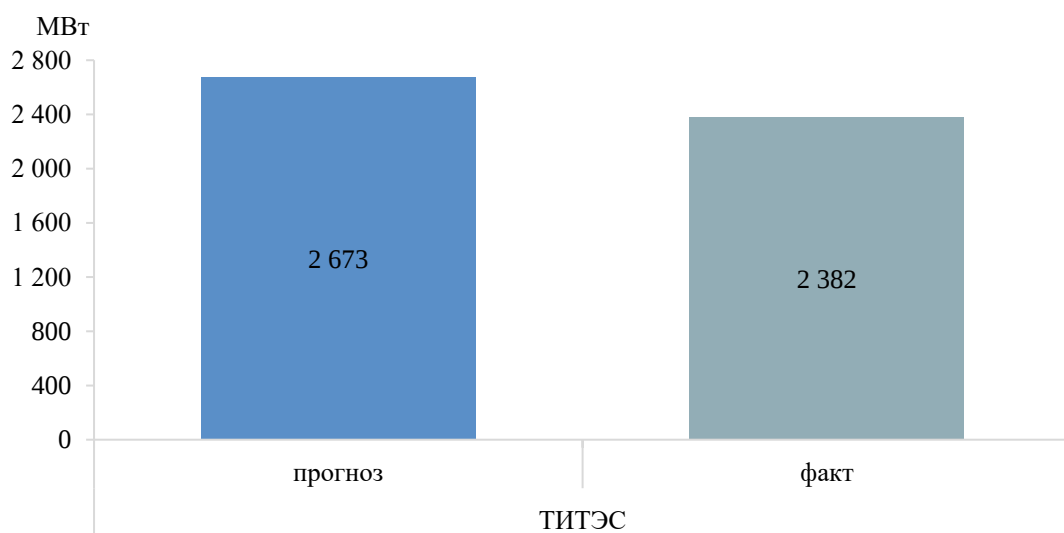


Рисунок 4 – Сравнение фактического максимума потребления мощности за 2025 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ТИТЭС

3 Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактических вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный 2025 год и причинах отклонений от утвержденных СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы

Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактических объемах вывода из эксплуатации генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в 2025 году прогнозировался в объеме 299 МВт, в том числе: на АЭС – 36 МВт, на ТЭС – 263 МВт. Фактический объем вывода из эксплуатации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году, учтенный в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, составил 354,6 МВт: на АЭС – 36 МВт, на ТЭС – 318,6 МВт. Таким образом, фактически в 2025 году было выведено из эксплуатации на 55,6 МВт больше, чем запланировано в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.

В таблице 3 и на рисунке 5 представлены запланированное в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и ТИТЭС за 2025 год представлены в приложении А.

Таблица 3 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2025 году, МВт

Наименование	2025 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы вывода из эксплуатации	Фактически выведенные из эксплуатации ¹⁾	
ЭЭС России	299	354,6	55,6
АЭС	36	36	–
ТЭС	263	318,6	55,6
ЕЭС России	217,4	273	55,6
АЭС	–	–	–
ТЭС	217,4	273	55,6
ТИТЭС	81,6	81,6	–
АЭС	36	36	–
ТЭС	45,6	45,6	–

Примечание – ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

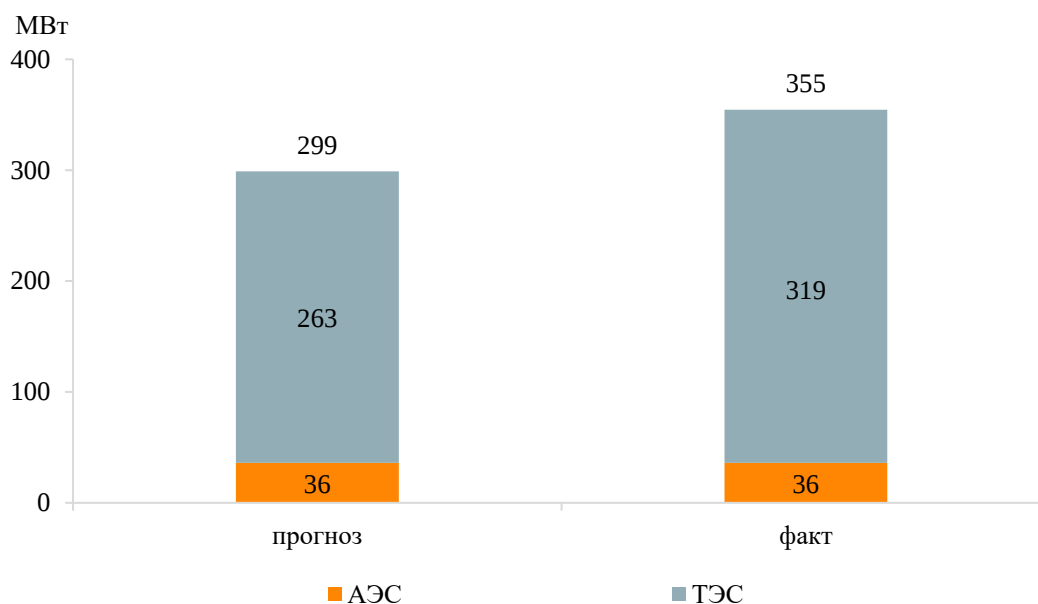


Рисунок 5 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году

Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактических объемах вводов в эксплуатацию генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы ввод генерирующих мощностей в 2025 году прогнозировался в объеме 3972,5 МВт, в том числе: на АЭС – 1200 МВт, на ГЭС – 33,4 МВт, на ТЭС – 1183,9 МВт, на ВЭС, СЭС – 1555,2 МВт. Фактический объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году, учтенный в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, составил 939,4 МВт, в том числе: на ГЭС – 33,4 МВт, на ТЭС – 478,5 МВт, на ВЭС, СЭС – 427,5 МВт. Фактический объем вводов мощности в 2025 году ниже прогнозных объемов на 3033,1 МВт.

В таблице 4 и на рисунке 6 представлены запланированное в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и ТИТЭС за 2025 год представлены в приложении А.

Таблица 4 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году, МВт

Наименование	2025 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы вводов в эксплуатацию	Фактически введенные в эксплуатацию ¹⁾	
ЭЭС России	3972,5	939,4	-3033,1
АЭС	1200	–	-1200
ГЭС	33,4	33,4	–
ТЭС	1183,9	478,5	-705,4
ВЭС, СЭС	1555,2	427,5	-1127,7
ЕЭС России	3972,5	914,4	-3058,1
АЭС	1200	–	-1200
ГЭС	33,4	33,4	–
ТЭС	1183,9	453,5	-730,4
ВЭС, СЭС	1555,2	427,5	-1127,7
ТИТЭС	–	25	25
АЭС	–	–	–
ГЭС	–	–	–
ТЭС	–	25	25
ВЭС, СЭС	–	–	–

Примечание – ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

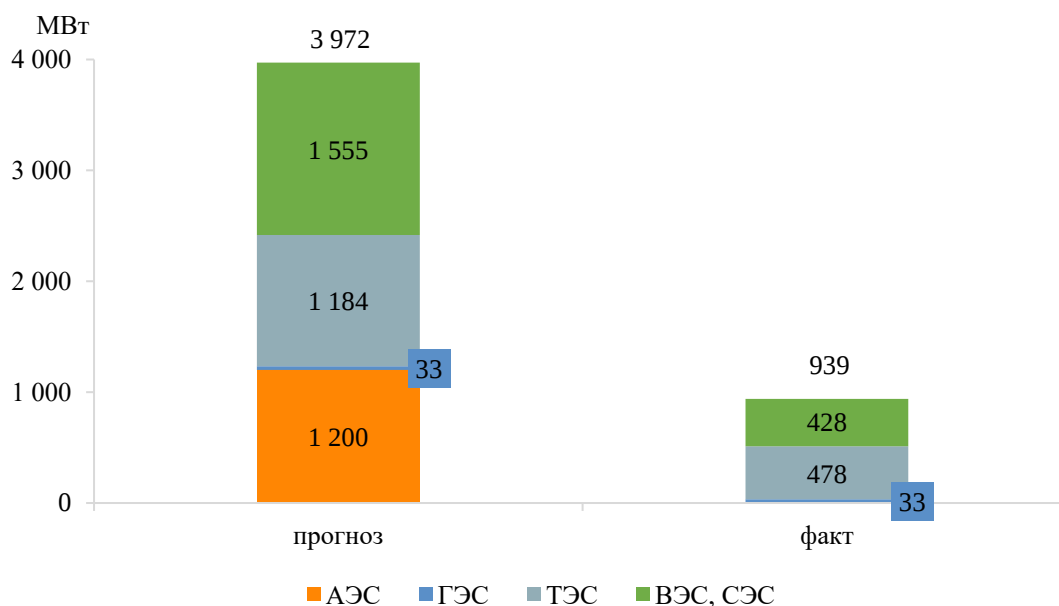


Рисунок 6 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году

Информация о запланированных СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактических объемах модернизации генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы прирост мощности на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в результате проведения мероприятий по модернизации существующего генерирующего оборудования в 2025 году прогнозировался в объеме 201,3 МВт, в том числе: на ГЭС – 38,5 МВт, на ТЭС – 162,8 МВт. Фактическое увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России и ТИТЭС за счет проведения мероприятий по модернизации, учтенное в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, составило 213,8 МВт, в том числе: на ГЭС – 74 МВт, на ТЭС – 139,8 МВт. Таким образом, фактическое увеличение установленной мощности электростанций за счет проведения мероприятий по модернизации в 2025 году было выше на 12,5 МВт, чем запланированное.

В таблице 5 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и ТИТЭС за 2025 год представлены в приложении А.

Таблица 5 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и (или) фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году, МВт

Наименование	2025 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы по модернизации	Фактически выполненный объем модернизации ¹⁾	
ЭЭС России			
До модернизации			
Всего	3768,2	3713,2	-55
ГЭС	375	645	270
ТЭС	3393,2	3068,2	-325
После модернизации			
Всего	3969,5	3927	-42,5
ГЭС	413,5	719	305,5
ТЭС	3556	3208	-348
Изменение мощности			
Всего	201,3	213,8	12,5
ГЭС	38,5	74	35,5
ТЭС	162,8	139,8	-23
ЕЭС России			
До модернизации			
Всего	3768,2	3713,2	-55
ГЭС	375	645	270
ТЭС	3393,2	3068,2	-325

Наименование	2025 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы по модернизации	Фактически выполненный объем модернизации ¹⁾	
После модернизации			
Всего	3969,5	3927	-42,5
ГЭС	413,5	719	305,5
ТЭС	3556	3208	-348
Изменение мощности			
Всего	201,3	213,8	12,5
ГЭС	38,5	74	35,5
ТЭС	162,8	139,8	-23
ТИТЭС			
До модернизации			
Всего	–	–	–
ГЭС	–	–	–
ТЭС	–	–	–
После модернизации			
Всего	–	–	–
ГЭС	–	–	–
ТЭС	–	–	–
Изменение мощности			
Всего	–	–	–
ГЭС	–	–	–
ТЭС	–	–	–

Примечание – ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, мероприятий по реконструкции (модернизации) в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы прогнозировалась 258892,4 МВт, в том числе: АЭС – 29813 МВт, ГЭС, ГАЭС – 53026,5 МВт, ТЭС – 169156,3 МВт, ВЭС и СЭС – 6896,6 МВт.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России (без учета территорий новых субъектов Российской Федерации) и ТИТЭС на 01.01.2026 составила 255344,7 МВт, в том числе: АЭС – 28613 МВт, ГЭС, ГАЭС – 53049,6 МВт, ТЭС – 168120,1 МВт, ВЭС, СЭС – 5562,1 МВт.

Изменения мощности электростанций ЕЭС России и ТИТЭС с учетом планируемых мероприятий по выводу из эксплуатации, вводов мощности и проведения реконструкции (модернизации) генерирующего оборудования согласно СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году прогнозировались в объеме 3874,7 МВт.

В результате вышеперечисленных мероприятий фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России и ТИТЭС возросла на 1162,1 МВт.

В таблице 6 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЕЭС России и ТИТЭС.

Таблица 6 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году, МВт

Наименование	2025 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	План	Факт ¹⁾	
Установленная мощность электростанций ЕЭС России и ТИТЭС на 01.01.2025	255017,7	254182,6	-835,1
Изменения мощности в 2025 году, всего	3874,7	1162,1	-2712,6
в том числе:			
ввод мощности	3972,5	1372,5 ²⁾	-2600
вывод из эксплуатации	299	552	253
реконструкция (модернизация)	201,3	228,5	27,2
присоединение/ отсоединение, уточнения	–	113,1 ³⁾	113,1
Установленная мощность электростанций ЕЭС России и ТИТЭС на 01.01.2026	258892,4	255344,7 ⁴⁾	-3547,7
Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2025	249570,5	248760,4	-810,1
Изменения мощности в 2025 году, всего	3956,3	1124,2	-2832,1
в том числе:			
ввод мощности	3972,5	1239,5 ²⁾	-2733
вывод из эксплуатации	217,4	467,9	250,5
реконструкция (модернизация)	201,3	238,5	37,2
присоединение/ отсоединение, уточнения	–	114,1 ³⁾	114,1
Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2026	253526,8	249884,6 ⁴⁾	-3642,2
Установленная мощность электростанций ТИТЭС на 01.01.2025	5447,2	5422,2	-25
Изменения мощности в 2025 году, всего	-81,6	37,9	119,5
в том числе:			
ввод мощности	–	133	133
вывод из эксплуатации	81,6	84,1	2,5
реконструкция (модернизация)	–	-10	-10
присоединение/ отсоединение, уточнения	–	-1	-1
Установленная мощность электростанций ТИТЭС на 01.01.2026	5365,6	5460,1	94,5

Примечания

1 ¹⁾ Изменения установленной мощности в отчетном 2025 году приведены с учетом мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации и вводов мощности, которые не были учтены в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

2 ²⁾ Вводы мощности приведены с учетом фактического присоединения к ЕЭС России в 2025 году ТЭЦ Синергия, Западная ГТЭС, Центральная ГТЭС.

3 ³⁾ Присоединение/отсоединение, уточнение мощности приведено без учета фактического присоединения к ЕЭС России в 2025 году ТЭЦ Синергия, Западная ГТЭС, Центральная ГТЭС.

4 ⁴⁾ Установленная мощность электростанций ЕЭС России приведена без учета территорий новых субъектов Российской Федерации.

4 Анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергоресурсов) за отчетный 2025 год

Изменения структуры установленной генерирующей мощности.

В СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы величина установленной мощности электростанций ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году прогнозировалась 258892,4 МВт, в том числе: АЭС – 29813 МВт, ГЭС, ГАЭС – 53026,5 МВт, ТЭС – 169156,3 МВт, ВЭС, СЭС – 6896,6 МВт. Соответственно, структура установленной мощности электростанций ЕЭС России и ТИТЭС характеризовалась: АЭС – 11,5 %, ГЭС, ГАЭС – 20,5 %, ТЭС – 65,3 %, ВЭС, СЭС – 2,7 %.

Фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России (без учета территорий новых субъектов Российской Федерации) и ТИТЭС в 2025 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, проведенных мероприятий по реконструкции (модернизации), а также присоединения/отсоединения генерирующих мощностей и уточнений, составила 255344,7 МВт, в том числе: АЭС – 28613 МВт, ГЭС, ГАЭС – 53049,6 МВт, ТЭС – 168120,1 МВт, ВЭС, СЭС – 5562,1 МВт. Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России в 2025 году характеризуется: АЭС – 11,2 %, ГЭС, ГАЭС – 20,8 %, ТЭС – 65,8 %, ВЭС, СЭС – 2,2 %.

Таким образом, фактическая установленная мощность электростанций ниже прогнозной на 3547,7 МВт. Отклонение между фактической и прогнозной установленной мощностью в сторону уменьшения зафиксированы на АЭС – 1200 МВт, на ТЭС – 1036,3 МВт и на ВЭС, СЭС – на 1334,5 МВт. Фактическая установленная мощность выше прогнозной на ГЭС, ГАЭС на 23,1 МВт.

Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году представлены в таблице 7 и на рисунке 7.

Таблица 7 – Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЕЭС России и ТИТЭС

Наименование	2025 г.				Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	План		Факт		
	МВт	%	МВт	%	МВт
ЭЭС России	258892,4	100	255344,7	100	-3547,7
АЭС	29813	11,5	28613	11,2	-1200
ГЭС, ГАЭС	53026,5	20,5	53049,6	20,8	23,1
ТЭС	169156,3	65,3	168120,1	65,8	-1036,3
ВЭС, СЭС	6896,6	2,7	5562,1	2,2	-1334,5
ЕЭС России	253526,8	100	249884,6	100	-3642,2
АЭС	29743	11,7	28543	11,4	-1200
ГЭС, ГАЭС	50409,2	19,9	50432,3	20,2	23,1
ТЭС	166480,4	65,7	165349,7	66,2	-1130,8
ВЭС, СЭС	6894,2	2,7	5559,7	2,2	-1334,5
ТИТЭС	5365,6	100	5460,1	100	94,5
АЭС	70	1,3	70	1,3	–
ГЭС, ГАЭС	2617,3	48,8	2617,3	47,9	–
ТЭС	2675,9	49,9	2770,4	50,8	94,5

Наименование	2025 г.				Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	План		Факт		
	МВт	%	МВт	%	МВт
ВЭС, СЭС	2,4	0,04	2,4	0,04	—

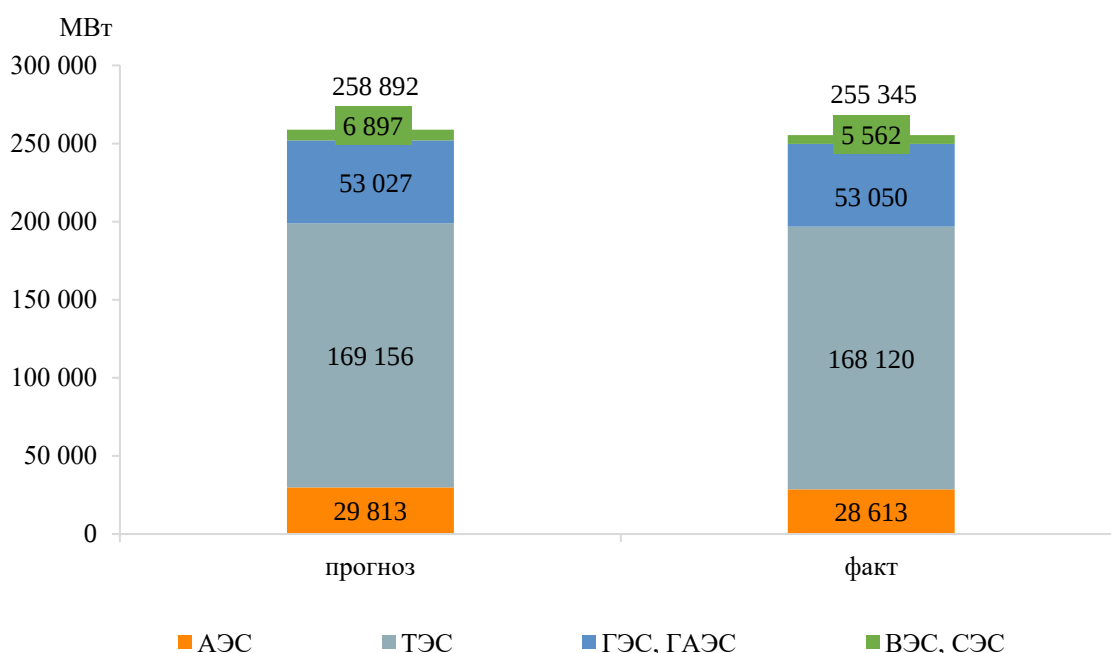


Рисунок 7 – Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 2025 год и фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году

Изменения структуры производства электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы производство электрической энергии электростанциями ЕЭС России и ТИТЭС в 2025 году прогнозировалось на уровне 1213838 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС – 215639 млн кВт·ч, на ГЭС, ГАЭС – 200317 млн кВт·ч, на ТЭС – 786551 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС – 11331 млн кВт·ч.

Производство электрической энергии в отчетном 2025 году по ЕЭС России (без учета территорий новых субъектов Российской Федерации) и ТИТЭС составило 1165546 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС – 218622 млн кВт·ч, на ГЭС, ГАЭС – 201735 млн кВт·ч, на ТЭС – 736262 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС – 8926 млн кВт·ч.

По типам электростанций фактическое значение производства электрической энергии в 2025 году ниже прогнозного: по ТЭС – на 50289 млн кВт·ч, по ВЭС, СЭС – на 2405 млн кВт·ч. По АЭС фактическое производство электрической энергии выше прогнозного на 2983 млн кВт·ч, по ГЭС, ГАЭС – на 1418 млн кВт·ч.

В структуре производства электрической энергии доля АЭС в отчетном 2025 году составила 18,7 % против прогнозного значения 17,8 %, доля ГЭС, ГАЭС – 17,3 % против прогнозного значения 16,5 %, доля ТЭС – 63,2 % против прогнозного значения 64,8 %.

Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактическая структура на 2025 год по ЕЭС России и ТИТЭС представлена в таблице 8 и на рисунке 8.

Таблица 8 – Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактическая структура на 2025 год по ЕЭС России и ТИТЭС

Наименование	Единица измерения	2025 г.									
		Прогнозное производство электрической энергии					Фактическое производство электрической энергии				
		АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего	АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего
ЭЭС России	млн кВт·ч	215639	200317	786551	11331	1213838	218622	201735	736262	8926	1165546
	%	17,8	16,5	64,8	0,9	100	18,7	17,3	63,2	0,8	100
ЕЭС России	млн кВт·ч	215301	192938	777547	11331	1197117	218360	194281	728018	8924	1149583
	%	18,0	16,1	65	0,9	100	19,0	16,9	63,3	0,8	100
ТИТЭС	млн кВт·ч	338	7379	9004	–	16721	263	7454	8244	2	15963
	%	2,0	44,1	53,9	–	100	1,7	46,7	51,6	0,01	100

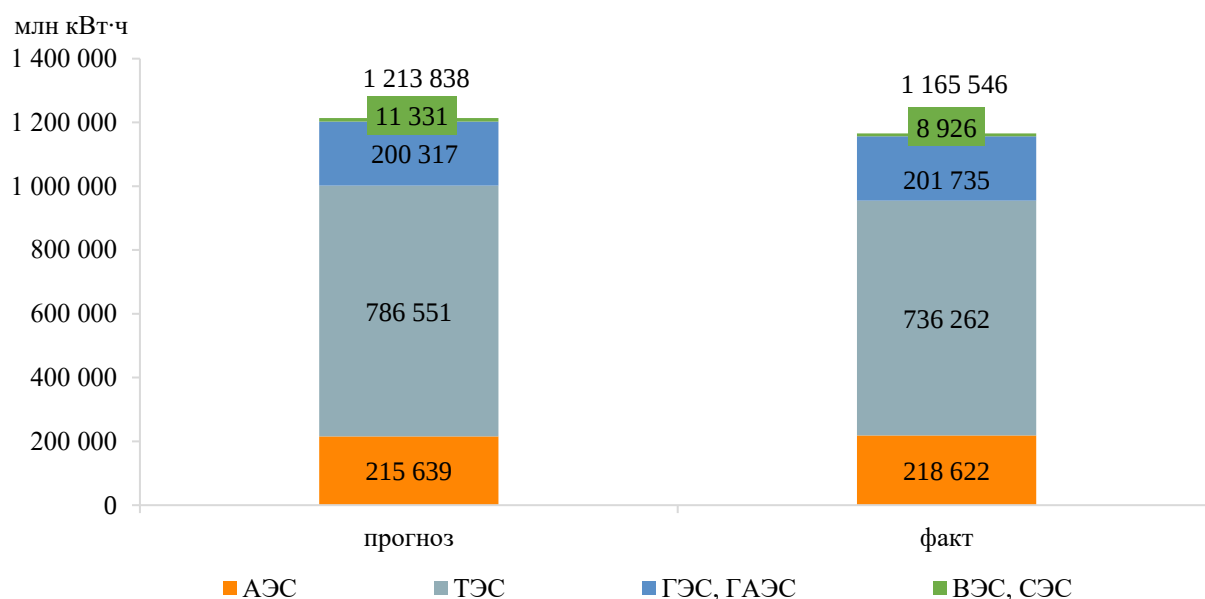


Рисунок 8 – Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и фактическая структура на 2025 год по ЕЭС России и ТИТЭС

5 Информация о запланированных и фактически реализованных за отчетный 2025 год мероприятиях по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС

Фактический объем ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России в отчетном 2025 году составил 669,5 км линий электропередачи, 6150,1 МВА трансформаторной мощности и 589 Мвар средств компенсации реактивной мощности. В соответствии с планами по развитию электросетевых объектов, предусмотренных СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, в 2025 году прогнозировался ввод в эксплуатацию в объеме: линий электропередачи – 1098,1 км, трансформаторной мощности – 4922 МВА, средств компенсации реактивной мощности – 1080 Мвар. Таким образом, фактически было введено в эксплуатацию, соответственно, на 428,6 км, 491 Мвар меньше, чем запланировано, а трансформаторной мощности на 1228,1 МВА больше, чем запланировано.

Фактический объем ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 35 кВ и выше в ТИТЭС в отчетном 2025 году составил 496,3 км линий электропередачи. В соответствии с развитием электросетевых объектов согласно СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году прогнозировался ввод в эксплуатацию в объеме 20 МВА трансформаторной мощности. Таким образом, фактически было введено в эксплуатацию на 20 МВА меньше, чем запланировано, а линий электропередачи на 496,3 км больше, чем запланировано.

В таблице 9 представлены объемы мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с планируемым годом реализации в 2025 году и (или) фактические объемы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России и 35 кВ и выше по ТИТЭС.

Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с планируемым годом реализации в 2025 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2025 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России и 35 кВ и выше по ТИТЭС приведен в приложении Б.

Таблица 9 – Объемы мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с планируемым годом реализации в 2025 году и (или) фактические объемы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России и 35 кВ и выше по ТИТЭС

Наименование	2025 г.						Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)		
	План			Факт					
	км	МВА	Мвар	км	МВА	Мвар	км	МВА	Мвар
ЕЭС России	1098,1	4922	1080	669,5	6150,1	589	-428,6	1228,1	-491
750 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
500 кВ	461,1	1002	720	467,3	1503	360	6,1	501	-360
330 кВ	148,1	—	—	—	—	—	-148,1	—	—
220 кВ	295,5	1986	256	131,2	1023	152	-164,4	-963	-104
110 кВ	193,4	1934	104	71,1	3624,1	77	-122,3	1690,1	-27
ТИТЭС	—	20	—	496,3	—	—	496,3	-20	—
750 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
500 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
330 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
220 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
110 кВ	—	—	—	496,3	—	—	496,3	—	—
35 кВ	—	20	—	—	—	—	—	-20	—

6 Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы, с прогнозными показателями потребления электрической энергии, принятыми в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы

Потребление электрической энергии ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы оценивается на уровне 1314884 млн кВт·ч в 2030 году, что на 16926 млн кВт·ч (или на 1,30 %) выше по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (1297958 млн кВт·ч). Среднегодовой темп прироста потребления электрической энергии по ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы (2,16 %) превышает соответствующее значение предыдущего цикла прогноза (1,94 %).

Потребление электрической энергии ТИТЭС в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы оценивается на уровне 18683 млн кВт·ч в 2030 году, что на 152 млн кВт·ч (или на 0,82 %) выше по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (18531 млн кВт·ч). Среднегодовой темп прироста потребления электрической энергии по ТИТЭС в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы (2,45 %) превышает соответствующее значение предыдущего цикла прогноза (2,31 %).

Превышение прогнозного потребления электрической энергии на уровне 2030 года в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС обусловлено уточнением динамики потребления по действующим потребителям и учетом новых планов перспективных потребителей.

Сравнительная динамика показателей потребления электрической энергии ЕЭС России и ТИТЭС на прогнозный период представлена на рисунках 9, 10.

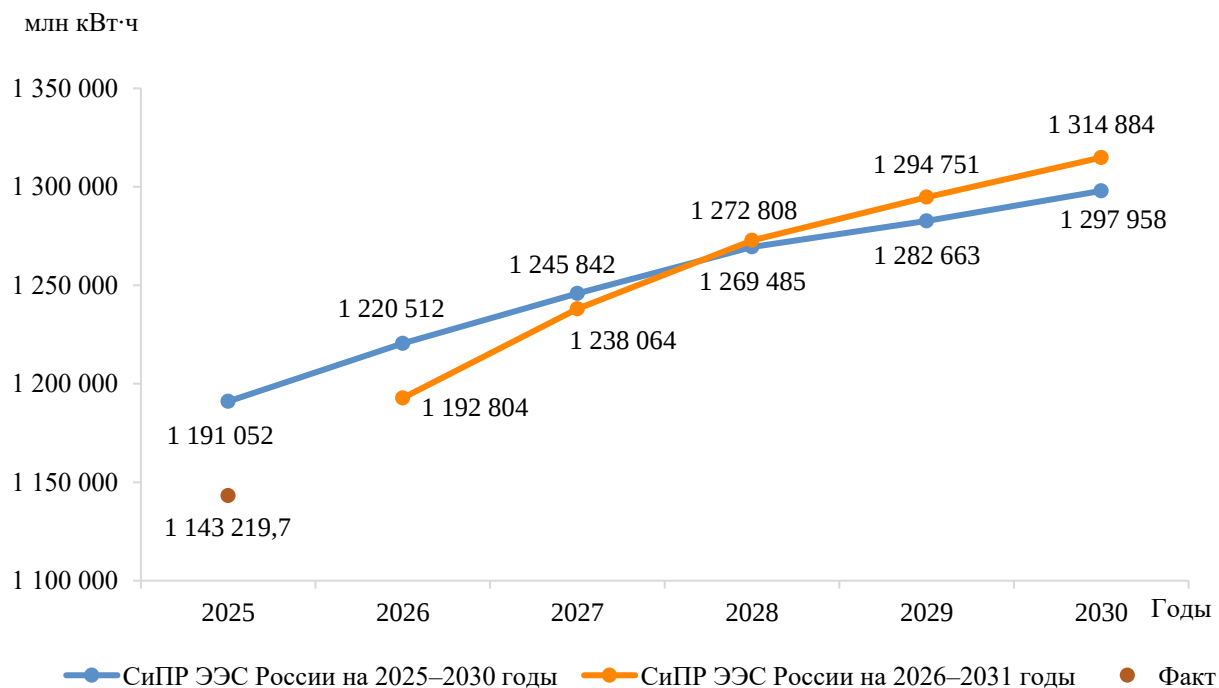


Рисунок 9 – Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии по ЕЭС России

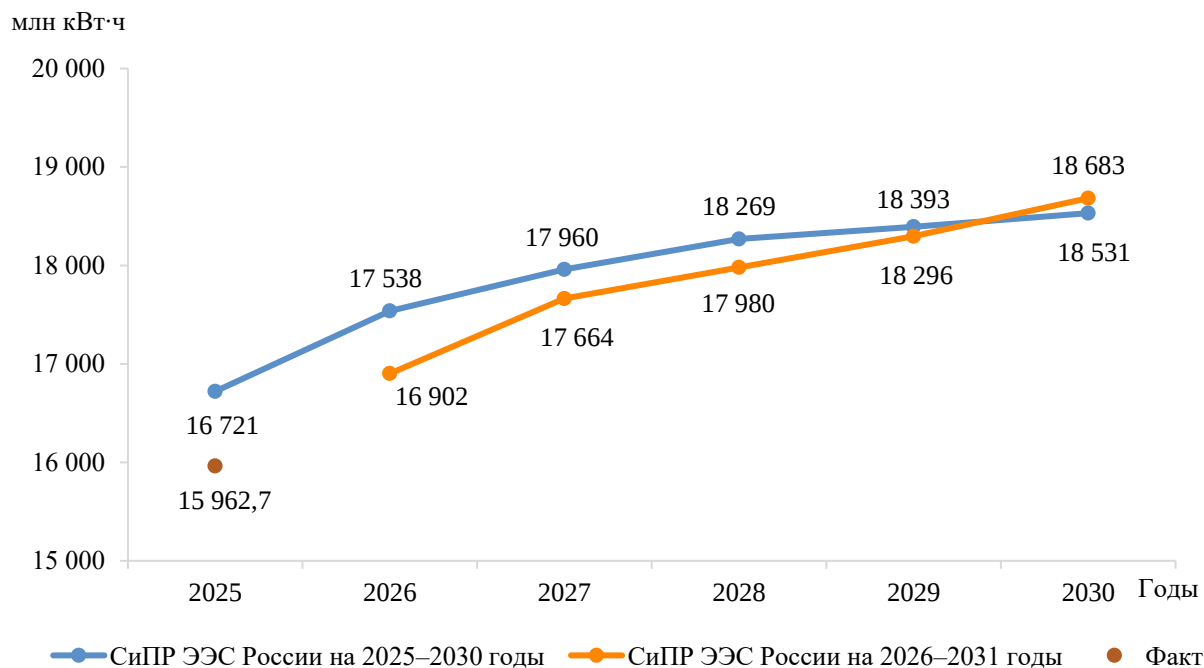


Рисунок 10 – Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии по ТИТЭС

Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, разработанных в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы, и аналогичных показателей СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по ЕЭС России и ТИТЭС приведено в таблице 10.

Таблица 10 – Сравнение показателей потребления электрической энергии по ЕЭС России и ТИТЭС, млн кВт·ч

Наименование	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Соотношение уровней потребления электрической энергии по СиПР ЭЭС России в 2030 г., %
ЕЭС России						
СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы	1192804	1238064	1272808	1294751	1314884	1,30
Годовой темп прироста, %	3,92	3,79	2,81	1,72	1,55	
СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы	1220512	1245842	1269485	1282663	1297958	
Годовой темп прироста, %	2,47	2,08	1,90	1,04	1,19	
ТИТЭС						
СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы	16902	17664	17980	18296	18683	0,82
Годовой темп прироста, %	6,15	4,51	1,79	1,76	2,12	
СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы	17538	17960	18269	18393	18531	
Годовой темп прироста, %	4,89	2,41	1,72	0,68	0,75	

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и ТИТЭС за 2025 год

Таблица А.1 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в 2025 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и ТИТЭС за 2025 год, МВт

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Калининградская область	АО «Калининградская генерирующая компания»	Гусевская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	–	ГПА	Газ		6,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Калининградской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		6,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					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									
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТГК-1»	ЭС-2 Центральная ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	Т-23-90	Газ	23,0				23,0	Фактически выполнено мероприятие по выводу из эксплуатации

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по г. Санкт-Петербургу	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	23,0				23,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				23,0				23,0	
				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									
ОЭС Северо-Запада	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	23,0				23,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				23,0				23,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		6,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					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									
Ивановская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ивановская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут		25,0			25,0	–
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут		25,0			25,0	–

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Ивановской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		50,0			50,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					50,0			50,0	
				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									
Костромская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Костромская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	3	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0			300,0	–
			После модернизации	ТЭС					330,0			330,0	
			Изменение мощности	ТЭС					30,0			30,0	
Итого по Костромской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		300,0			300,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					300,0			300,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		330,0			330,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					330,0			330,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		30,0			30,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					30,0			30,0	
				ВЭС									
				СЭС									
Курская область	АО «Концери Росэнергоатом»	Курская АЭС-2	Ввод мощности	АЭС	1	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо		1200,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Курской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		1200,0				
				АЭС					1200,0				
				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									
Липецкая область	ПАО «НЛМК»	УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0				
Итого по Липецкой области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		300,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					300,0				
				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									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Московская область	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	10	Т-240(250)/290-240-2	Газ, уголь, мазут		240,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации
			После модернизации	ТЭС					250,0				
			Изменение мощности	ТЭС					10,0				
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут		20,0				Собственником не выполнено оформлнение процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86
		ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-8,8	Газ, мазут		32,0				
		ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПР-25-90/10М	Газ, мазут		25,0				
	ООО «АГК-1»	ТЭС Хмetycво	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0643)	Твердые бытовые отходы		70,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
		ТЭС Акcёново	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0644)	Твердые бытовые отходы		70,0				
		ТЭС Заводская	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0645)	Твердые бытовые отходы		70,0				
		ТЭС Свистягино	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0646)	Твердые бытовые отходы	70,0				70,0	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
Итого по Московской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		77,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					77,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	70,0	210,0			70,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ГАЭС									
				ТЭС				70,0	210,0			70,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		240,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					240,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		250,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					250,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		10,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					10,0				
				ВЭС									
				СЭС									
Смоленская область	АО «Квадра»	Смоленская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-100/120-130-2	Газ, мазут		105,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации
			После модернизации	ТЭС					126,0				
			Изменение мощности	ТЭС					21,0				
	ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго Генерация»	Дорогобужская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Р-18-90/2,5	Газ, уголь, мазут	18,0					Фактически выполнено мероприятие по выводу из эксплуатации 01.01.2025
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-60-90/13	Газ, уголь, мазут	60,0					

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Смоленской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	78,0					
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				78,0					
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		105,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					105,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		126,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					126,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		21,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					21,0				
				ВЭС									
				СЭС									
Тамбовская область	АО «Квадра»	Тамбовская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	8	Т-110/120-130	Газ		110,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации
			После модернизации	ТЭС					130,0				
			Изменение мощности	ТЭС					20,0				
			Вывод из эксплуатации	Всего									
Итого по Тамбовской области	–	–		АЭС	–	–	–						
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		110,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					110,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		130,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					130,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		20,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					20,0				
				ВЭС									
				СЭС									
Ярославская область	ПАО «РусГидро»	Угличская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	К-91-ВБ-900	–			55,0		55,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ГЭС		ПЛ20-В-900				65,0		65,0	
			Изменение мощности	ГЭС						10,0		10,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Ярославской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				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									
ОЭС Центра	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	78,0	127,0			50,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				78,0	127,0			50,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	70,0	1710,0			70,0	
				АЭС					1200,0				
				ГЭС									
				ГАЭС									
				ТЭС				70,0	510,0			70,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		755,0	55,0		355,0	
				АЭС									
				ГЭС						55,0		55,0	
				ТЭС					755,0			300,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		836,0	65,0		395,0	
				АЭС									
				ГЭС						65,0		65,0	
				ТЭС					836,0			330,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		81,0	10,0		40,0	
				АЭС									
				ГЭС						10,0		10,0	
				ТЭС					81,0			30,0	
				ВЭС									
				СЭС									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Самарская область	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	4	ТП-124-12,8-NG	Газ		124,9				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
	ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»	Гражданская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0650)	–	233,2				231,3	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию. Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
	ПАО «Форвард Энерго»	ГТП GVIE3219	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3219)	–		20,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Самарской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	233,2	144,9			231,3	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					124,9				
				ВЭС				233,2	20,0			231,3	
				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									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Саратовская область	ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут				50,0	50,0	Фактически выполнено мероприятие по выводу из эксплуатации
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-50-130/7	Газ, мазут				50,0	50,0	
	ООО «Десятый Ветропарк ФРВ»	Красноармейская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–8	V126-4,55 (код ГТП GVIE1024)	–		37,8				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	ВЭС	9–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1022)	–		37,8				
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1021)	–		37,8				
			Ввод мощности	ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1023)	–		37,8				
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1047)	–		38,7				
	ООО «Юнигрин Пауэр»	ГТП GVIE2882	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2882)	–		72,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	11	ПЛ120/661-B-1030	–			60,0		60,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0		66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0		6,0	
			До модернизации	ГЭС	15	ПЛ120/661-B-1030	–		60,0			60,0	–
			После модернизации	ГЭС		TKV00			66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС					6,0			6,0	
			До модернизации	ГЭС	16	ПЛ120/661-B-1030	–			60,0		60,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0		66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0		6,0	
			До модернизации	ГЭС	20	ПЛ120/661-B-1030	–			60,0		60,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0		66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0		6,0	
Итого по Саратовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–				100,0	100,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС							100,0	100,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		261,9				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС					189,9				
				СЭС					72,0				
			До модернизации	Всего	–	–	–		60,0	180,0		240,0	
				АЭС									
				ГЭС					60,0	180,0		240,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		66,0	198,0		264,0	
				АЭС									
				ГЭС					66,0	198,0		264,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		6,0	18,0		24,0	
				АЭС									
				ГЭС					6,0	18,0		24,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
Нижегородская область	ПАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС	До модернизации	ГЭС	4	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	–		65,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900			72,5				
			Изменение мощности	ГЭС			–		7,5				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Нижегородской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		65,0				
				АЭС									
				ГЭС					65,0				
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		72,5				
				АЭС									
				ГЭС					72,5				
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		7,5				
				АЭС									
				ГЭС					7,5				
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
Республика Татарстан	ООО «АГК-2»	ТЭС ЗТО ТКО	Ввод мощности	ТЭС	–	ИТУ КП-55-6.8 (Код ГТП GVIE0653)	Твердые бытовые отходы		55,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Республике Татарстан	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		55,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					55,0				
				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									
Чувашская Республика – Чувашия	ПАО «Т Плюс»	Новочебоксарская ТЭЦ-3	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ИТ-50/60-130/13	Газ, мазут			50,0		50,0	Фактически выполнено мероприятие по выводу из эксплуатации 01.01.2026

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Чувашской Республике – Чувашии	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			50,0		50,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС						50,0		50,0	
				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									
ОЭС Средней Волги	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			50,0	100,0	150,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС						50,0	100,0	150,0	
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	233,2	461,8			231,3	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–			125,0	180,0	240,0	
				АЭС									
				ГЭС						125,0	180,0	240,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–			138,5	198,0	264,0	
				АЭС									
				ГЭС						138,5	198,0	264,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–			13,5	18,0	24,0	
				АЭС									
				ГЭС						13,5	18,0	24,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Волгоградская область	ООО «Шестой Ветропарк ФРВ»	Ольховская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1025)	–		38,7				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	ВЭС	41–48	V126-4,55 (код ГТП GVIE1039)	–		38,7				
			Ввод мощности	ВЭС	49–56	V126-4,55 (код ГТП GVIE1015)	–		37,8				
			Ввод мощности	ВЭС	57–64	V126-4,55 (код ГТП GVIE1016)	–		37,8				
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1038)	–		38,7				
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1035)	–		38,7				
			Ввод мощности	ВЭС	5–12	V126-4,55 (код ГТП GVIE1042)	–		38,7				
			Ввод мощности	ВЭС	1–4, 13–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1046)	–		38,7				
	ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ»	Новоалексеевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–4	V126-4.2 (код ГТП GVIE0651)	–	18,8				18,8	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
Итого по Волгоградской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	18,8	307,8			18,8	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС				18,8	307,8			18,8	
				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									
Краснодарский край	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	7	T-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	T-145/160-130	Газ, мазут		145,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации
			После модернизации	ТЭС					150,0				
			Изменение мощности	ТЭС					5,0				
	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ГТУ ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-12-39/13	Газ		12,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			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				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Краснодарскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		153,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					153,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		290,0			145,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					290,0			145,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		300,0			150,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					300,0			150,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		10,0			5,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					10,0			5,0	
				ВЭС									
				СЭС									
Республика Дагестан	ООО «Новая энергия»	Зодиак СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Волна (код ГТП GVIE1477)	–		25,9				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Зодиак (код ГТП GVIE1479)	–		25,9				
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Горизонт (код ГТП GVIE1582)	–		25,9				
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Тарлан (код ГТП GVIE2550)	–		22,2				
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Ногайская СЭС (Чолпан СЭС)	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1912)	–		60,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
	АО «ВетроОГК-3»	Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-134)	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1936)	–		54,0			152,5	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
	АО «ВетроОГК-3»	Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-135)	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1937)	–		54,0				
	АО «ВетроОГК-3»	Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-136)	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1939)	–		47,1				
	ПАО «РусГидро»	Чиркейская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2	РО-230-989-В-450	–			250,0		250,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ГЭС		РО 230-450				275,0		275,0	
			Изменение мощности	ГЭС						25,0		25,0	
			До модернизации	ГЭС	3	РО-230-989-В-450	–		250,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации
			После модернизации	ГЭС		РО 230-450			275,0				
			Изменение мощности	ГЭС					25,0				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Республике Дагестан	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		315,0			152,5	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС					155,1			152,5	
				СЭС					159,9				
			До модернизации	Всего	–	–	–		250,0	250,0		250,0	
				АЭС									
				ГЭС					250,0	250,0		250,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		275,0	275,0		275,0	
				АЭС									
				ГЭС					275,0	275,0		275,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		25,0	25,0		25,0	
				АЭС									
				ГЭС					25,0	25,0		25,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
Кабардино-Балкарская Республика	ПАО «РусГидро»	Черекская ГЭС (Псыгансу)	Ввод мощности	ГЭС	1–3	Гидротурбина вертикальная поворотнo-лопастная (код ГТП GVIE1691)	–		23,4			23,4	–
Итого по Кабардино-Балкарской Республике	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		23,4			23,4	
				АЭС									
				ГЭС					23,4			23,4	
				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»	Лаганская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1903)	–		60,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Республике Калмыкия	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		60,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС					60,0				
			До модернизации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
Ростовская область	АО «ВетроСПК»	Вербная ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1389)	–		20,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1448)	–		40,0				
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1449)	–		40,0				
Итого по Ростовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		100,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС					100,0				
				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									
Ставропольский край	АО «ВетроОГК-3»	Симоновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1393)	–		20,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1395)	–		15,0				
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1396)	–		22,5				
	ПАО «ЭЛIS-Энерго»	Сотниковская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1336)	–		71,3				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Ставропольскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		128,8				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС					128,8				
				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 поворотной-лопастная (код ГТП GVIE1772)	–		10,0			10,0	–
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Курчаловская СЭС (Предгорная СЭС)	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2511)	–		25,0			25,0	–
Итого по Чеченской Республике	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		35,0			35,0	
				АЭС									
				ГЭС					10,0			10,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС					25,0			25,0	
			До модернизации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
ОЭС Юга	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	18,8	1123,0			229,7	
				АЭС									
				ГЭС					33,4			33,4	
				ТЭС					153,0				
				ВЭС				18,8	691,6			171,3	
				СЭС					244,9			25,0	
			До модернизации	Всего	–	–	–		540,0	250,0		395,0	
				АЭС									
				ГЭС					250,0	250,0		250,0	
				ТЭС					290,0			145,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		575,0	275,0		425,0	
				АЭС									
				ГЭС					275,0	275,0		275,0	
				ТЭС					300,0			150,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		35,0	25,0		30,0	
				АЭС									
				ГЭС					25,0	25,0		25,0	
				ТЭС					10,0			5,0	
				ВЭС									
				СЭС									
Пермский край	ПАО «РусГидро»	Воткинская ГЭС	До модернизации	ГЭС	6	ПЛ 661-ВБ-930	–			100,0		100,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ГЭС		ПЛ30/5059-В-930				115,0		115,0	
			Изменение мощности	ГЭС						15,0		15,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего									
Итого по Пермскому краю	–	–		АЭС	–	–	–						
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–			100,0		100,0	
				АЭС									
				ГЭС						100,0		100,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–			115,0		115,0	
				АЭС									
				ГЭС						115,0		115,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–			15,0		15,0	
				АЭС									
				ГЭС						15,0		15,0	
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
Свердловская область	ПАО «ЭЛІS-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	
	ООО «Синергия»	ТЭЦ Синергия ¹⁾	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ-20	Газ	19,9				10,0	Фактически частично выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Свердловской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	19,9				10,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				19,9				10,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		100,0			100,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					100,0			100,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		120,0			120,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					120,0			120,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		20,0			20,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					20,0			20,0	
				ВЭС									
				СЭС									
Республика Башкортостан	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	
		Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	9	Т-100-130	Газ			100,0		100,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ТЭС						118,0		118,0	
			Изменение мощности	ТЭС						18,0		18,0	
Итого по Республике Башкортостан	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		315,2	100,0		415,2	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					315,2	100,0		415,2	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		330,0	118,0		448,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					330,0	118,0		448,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		14,8	18,0		32,8	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					14,8	18,0		32,8	
				ВЭС									
				СЭС									
Ханты-Мансийский автономный округ	ПАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1	До модернизации	ТЭС	13	К-210-130-3	Газ		215,0			215,0	–
			После модернизации	ТЭС					190,0			190,0	
			Изменение мощности	ТЭС					-25,0			-25,0	
	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2	До модернизации	ТЭС	4	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	6	К-810-240-5	Газ		810,0			810	
			После модернизации	ТЭС					830,0			830,0	
			Изменение мощности	ТЭС					20,0			20	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Ханты-Мансийскому автономному округу	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		1835,0			1835,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					1835,0			1835,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		1850,0			1850,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					1850,0			1850,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		15,0			15,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					15,0			15,0	
				ВЭС									
				СЭС									
Челябинская область	ПАО «Форвард Энерго»	Челябинская ТЭЦ-1	Ввод мощности	ТЭС	12	Р-26,9-3,5/0,08	Газ			26,9		26,9	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
	АО «Карабашмедь»	ГПЭС Карабаш-3	Ввод мощности	ТЭС	1–4	MWM TCG 2032 V 16	Газ	17,2				17,2	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
Итого по Челябинской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	17,2		26,9		44,1	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				17,2		26,9		44,1	
				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									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
ОЭС Урала	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	37,1		26,9		54,1	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				37,1		26,9		54,1	
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		2250,2	200,0		2450,2	
				АЭС									
				ГЭС						100,0		100,0	
				ТЭС					2250,2	100,0		2350,2	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		2300,0	233,0		2533,0	
				АЭС									
				ГЭС						115,0		115,0	
				ТЭС					2300,0	118,0		2418,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		49,8	33,0		82,8	
				АЭС									
				ГЭС						15,0		15,0	
				ТЭС					49,8	18,0		67,8	
				ВЭС									
				СЭС									
Алтайский край	АО «СГК-Алтай»	Барнаульская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	2	T-175/210-130	Газ, уголь, мазут			175,0		175,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации. Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по модернизации
			После модернизации	ТЭС						185,0		190,0	
			Изменение мощности	ТЭС						10,0		15,0	
Итого по Алтайскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–			175,0		175,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС						175,0		175,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–			185,0		190,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС						185,0		190,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–			10,0		15,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС						10,0		15,0	
				ВЭС									
				СЭС									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Абагайтуйская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1875)	–		60,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1876)	–		60,0				
		Ононская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2878)	–		50,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2879)	–		50,0				
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2877)	–		50,0				
	ООО «Солар Ритейл»	Полевая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818)	–		36,8				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822)	–		30,0				
Итого по Забайкальскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		336,8				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС					336,8				
			До модернизации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Западная ГТЭС ²⁾	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000 №1	Газ	6,0				6,0	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ	6,0				6,0	
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ	6,0				6,0	
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ	6,0				6,0	
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6PM №6	Газ	6,0				6,0	
			Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6PM №7	Газ	6,0				6,0	
			Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9	Газ	6,0				6,0	
			Ввод мощности	ТЭС	10	МОТОР СИЧ №10	Газ	6,0				6,0	
			Ввод мощности	ТЭС	11	ЭГЭС-12С №11	Газ	12,0				12,0	
			Ввод мощности	ТЭС	12	ЭГЭС-12С №12	Газ	12,0				12,0	
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Центральная ГТЭС ²⁾	Ввод мощности	ТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000 №1	Газ	12,0				12,0	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
			Ввод мощности	ТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000 №2	Газ	12,0				12,0	
			Ввод мощности	ТЭС	3	ЭГЭС-12С - 12000 №3	Газ	12,0				12,0	
			Ввод мощности	ТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ	12,0				12,0	
			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	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Иркутской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	144,0				144,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				144,0				144,0	
				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									
Красноярский край	ООО «Тайга Богучаны»	Электростанция ООО «Тайга Богучаны»	Ввод мощности	ТЭС	1	П-162-96/28/15/6	Черный щелок		162,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	Т-185-130	Уголь	185,0				185,4	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию. Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
Итого по Красноярскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	185,0	162,0			185,4	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				185,0	162,0			185,4	
				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									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Томская область	АО «РИР»	ТЭЦ СХК	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ВТ-25-4	Уголь, газ		25,0			25,0	–
			Ввод мощности	ТЭС	1	ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ		30,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ВПТ-25-3	Уголь, газ		25,0			25,0	–
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ		30,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Томской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		50,0			50,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					50,0			50,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		60,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					60,0				
				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									
ОЭС Сибири	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		50,0			50,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					50,0			50,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	329,0	558,8			329,4	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				329,0	222,0			329,4	
				ВЭС									
				СЭС					336,8				
			До модернизации	Всего	–	–	–			175,0		175,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС						175,0		175,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–			185,0		190,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС						185,0		190,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–			10,0		15,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС						10,0		15,0	
				ВЭС									
				СЭС									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по 1-й синхронной зоне	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	101,0	177,0	50,0	100,0	273,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				101,0	177,0	50,0	100,0	273,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	688,1	3859,5	26,9		914,4	
				АЭС					1200,0				
				ГЭС					33,4			33,4	
				ГАЭС									
				ТЭС				436,1	1070,9	26,9		453,5	
			До модернизации	ВЭС				252,0	901,5			402,5	
				СЭС					653,7			25,0	
				Всего					3670,2	860,0		3615,2	
				АЭС									
				ГЭС					375,0	585,0		645,0	
			После модернизации	ТЭС	–	–	–		3295,2	275,0		2970,2	
				ВЭС									
				СЭС									
				Всего					3849,5	956,0		3807,0	
				АЭС									
			Изменение мощности	ГЭС	–	–	–		413,5	653,0		719,0	
				ТЭС					3436,0	303,0		3088,0	
				ВЭС									
				СЭС									
				Всего					179,3	96,0		191,8	
Приморский край	ПАО «РусГидро»	Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-98-115	Газ, мазут		98,0			98,0	–
			После модернизации	ТЭС		Т-120/130-12,8			120,0			120,0	
			Изменение мощности	ТЭС					22,0			22,0	
	АО «НЗМУ»	Шепаловская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1–4	ГТУ	Газ		30,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Приморскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		30,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					30,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		98,0			98,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					98,0			98,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		120,0			120,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					120,0			120,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		22,0			22,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					22,0			22,0	
				ВЭС									
				СЭС									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Республика Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь	12,0					Фактически выполнено мероприятие по выводу из эксплуатации 01.01.2025
	АО «Якутская ГРЭС-2»	Якутская ГРЭС Новая	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ГТУ LM 6000	Газ		40,4				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86
			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-25ПА	Газ		25,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-25ПА	Газ		25,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
	ООО «Якутская генерирующая компания»	ГПЭС Вилюйск	Ввод мощности	ТЭС	–	ГПУ	Газ		33,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Республике Саха (Якутия)	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	12,0	40,4				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				12,0	40,4				
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		83,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					83,0				
				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									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
ОЭС Востока	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	12,0	40,4				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				12,0	40,4				
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		113,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					113,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		98,0			98,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					98,0			98,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		120,0			120,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					120,0			120,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		22,0			22,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					22,0			22,0	
				ВЭС									
				СЭС									
Итого по 2-й синхронной зоне	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	12,0	40,4				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				12,0	40,4				
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		113,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					113,0				
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего	–	–	–		98,0			98,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					98,0			98,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		120,0			120,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					120,0			120,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		22,0			22,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					22,0			22,0	
				ВЭС									
				СЭС									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по ЕЭС России	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	113,0	217,4	50,0	100,0	273,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				113,0	217,4	50,0	100,0	273,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	688,1	3972,5	26,9		914,4	
				АЭС					1200,0				
				ГЭС					33,4			33,4	
				ГАЭС									
				ТЭС				436,1	1183,9	26,9		453,5	
				ВЭС				252,0	901,5			402,5	
				СЭС					653,7			25,0	
			До модернизации	Всего	–	–	–		3768,2	860,0		3713,2	
				АЭС									
				ГЭС					375,0	585,0		645,0	
				ТЭС					3393,2	275,0		3068,2	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		3969,5	956,0		3927,0	
				АЭС									
				ГЭС					413,5	653,0		719,0	
				ТЭС					3556,0	303,0		3208,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		201,3	96,0		213,8	
				АЭС									
				ГЭС					38,5	68,0		74,0	
				ТЭС					162,8	28,0		139,8	
				ВЭС									
				СЭС									
Чукотский автономный округ	АО «Концерн Росэнергоатом»	Билибинская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2–4	ЭГП-6	Ядерное топливо		36,0			36,0	–
	Администрация Чукотского АО	Энергоцентр г. Билибино (Билибинская ДЭС)	Ввод мощности	ТЭС	–	ДЭС	Дизель	25,0				25,0	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
Итого по Чукотскому автономному округу	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		36,0			36,0	
				АЭС					36,0			36,0	
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	25,0				25,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				25,0				25,00	
				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									
Сахалинская область	ПАО «Сахалинэнерго»	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	LM6000 PF Sprint	Газ		45,6			45,6	–

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по Сахалинской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		45,6			45,6	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					45,6			45,6	
				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									
Итого по технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		81,6			81,6	
				АЭС					36,0			36,0	
				ГЭС									
				ТЭС					45,6			45,6	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	25,0				25,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				25,0				25,0	
				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									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2025–2030 гг.				Факт 2025 г.	Причина отклонения
								2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2028 г.		
Итого по электроэнергетическим системам России	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	113,0	299,0	50,0	100,0	354,6	
				АЭС					36,0			36,0	
				ГЭС									
				ТЭС				113,0	263,0	50,0	100,0	318,6	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	713,1	3972,5	26,9		939,4	
				АЭС					1200,0				
				ГЭС					33,4			33,4	
				ГАЭС									
				ТЭС				461,1	1183,9	26,9		478,5	
				ВЭС				252,0	901,5			402,5	
				СЭС					653,7			25,0	
			До модернизации	Всего	–	–	–		3768,2	860,0		3713,2	
				АЭС									
				ГЭС					375,0	585,0		645,0	
				ТЭС					3393,2	275,0		3068,2	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего	–	–	–		3969,5	956,0		3927,0	
				АЭС									
				ГЭС					413,5	653,0		719,0	
				ТЭС					3556,0	303,0		3208,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		201,3	96,0		213,8	
				АЭС									
				ГЭС					38,5	68,0		74,0	
				ТЭС					162,8	28,0		139,8	
				ВЭС									
				СЭС									

Примечания

1 ¹⁾ Электростанция введена в работу 25.10.2024 и присоединилась к ЕЭС России 01.05.2025.

2 ²⁾ Электростанция введена в работу и присоединилась к ЕЭС России 19.10.2025.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с планируемым годом реализации в 2025 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2025 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России и 35 кВ и выше по ТИТЭС

Таблица Б.1 – Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с планируемым годом реализации в 2025 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2025 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России и 35 кВ и выше по ТИТЭС

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
I-я синхронная зона									
ОЭС Северо-Запада									
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 0,533 км и 0,548 км	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	0,533 0,548	2024	Введено: 0,979 км
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 0,584 км и 0,459 км	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	0,584 0,459	2024	Введено: 0,869 км
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	2025	Введено: 25 МВА
23.27.1.17	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная 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	АО «Региональная энергетическая компания»	110	МВА	2×40	2025	Не реализовано
23.86.1.21	Республики Карелия	Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	2025	Не реализовано
25.86.1.12	Республики Карелия	Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	2×16	–	Введено: 32 МВА
25.86.1.13	Республики Карелия	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Гранит, ориентировочной протяженностью 0,9 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	км	2×0,9	2025	Введено: 1,872 км
24.86.1.18	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	2024	Реализовано
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	2024	Реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
ОЭС Центра									
25.14.2.15	Белгородской области	Создание на ПС 330 кВ Белгород устройства АПНУ	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
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	2025	Введено: 50 МВА
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	км	2×14,174	2025	Введено: 20,556 км
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	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	2×100	2024	Введено: 200 МВА
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	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	2×2,9	2024	Введено: 4,107 км
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	2025	Не реализовано
25.45.1.31	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сырово с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	Не реализовано
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 каждый (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	2025	Введено: 250 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100		Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	2026	Введено: 2,043 км
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	2024	Введено: 5,9 км
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	2024	Реализовано
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	2025	Не реализовано
23.46.1.60	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечногорск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на трансформаторы 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	2024	Введено: 40 МВА
			ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×25	–	Введено: 40 МВА
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	–	Введено: 40 МВА
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 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×80	2027	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	Введено: 40 МВА
23.46.1.66	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мамонтовская 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	2026	Введено: 80,5 МВА
23.46.1.68	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Время 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	–	Введено: 50 МВА
23.46.1.70	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Молоково 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	2024	Введено: 40 МВА
23.46.1.72	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лаговская 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	2024	Введено: 80 МВА
23.46.1.73	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лопасня с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	2024	Введено: 126 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
23.46.1.74	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нащекино 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	2026	Введено: 80 МВА
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	2024	Введено: 50 МВА
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	–	Введено: 80,5 МВА
23.46.1.80	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сидорово с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	Введено: 63 МВА
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	2026	Введено: 50 МВА
23.46.1.96	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Пущино с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 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	2026	Введено: 81 МВА
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	–	Введено: 80 МВА
25.46.1.44	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Туменская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×16	–	Введено: 16 МВА
25.46.1.45	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Соловьево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×16	2026	Введено: 32 МВА
25.46.1.46	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бронницы с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	2024	Введено: 126 МВА
25.46.1.47	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сухарево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	–	Введено: 50 МВА
25.46.1.50	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Успенская с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-3 35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	2025	Введено: 50 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
25.46.1.51	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Можайск с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	2025	Введено: 40 МВА
25.46.1.52	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гальцово с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×10	–	Введено: 9,9 МВА
25.46.1.57	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лидино с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	Введено: 50 МВА
25.46.1.59	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Стрелецкая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	Введено: 63 МВА
25.46.1.60	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Загорново 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	–	Введено: 50 МВА
25.46.1.61	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Венюково с заменой трансформаторов Т-1 110/6/6 кВ и Т-2 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	2024	Введено: 126 МВА
25.46.1.62	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рыболово 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	–	Введено: 50 МВА
25.46.1.63	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гришенки 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	–	Введено: 50 МВА
25.46.1.66	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Добрыниха с установкой трансформатора Т-4 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×25	–	Введено: 25 МВА
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	1×25	2024	Введено: 25 МВА
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×25	2025	Введено: 25 МВА
23.29.1.100	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово, ПС 110 кВ Ахлебино 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 Ахлебино и Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Ахлебино на ПС 110 кВ Белоусово	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	2025	Введено: 35 МВА (25 МВА на ПС 110 кВ Ахлебино, 10 МВА на ПС 110 кВ Белоусово)
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	2024	Введено: 35 МВА (25 МВА на ПС 110 кВ Ахлебино, 10 МВА на ПС 110 кВ Белоусово)

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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 148,087 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	148,087	2025	Не реализовано
25.46.1.75	Рязанской области	Реконструкция ПС 500 кВ Михайловская с перезаводом ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Михайловская, ВЛ 500 кВ Михайловская – Чагино с отпайкой на ПС Калужская, ВЛ 500 кВ Михайловская – Новокаширская ориентировочной протяженностью 3,3 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	3,3	2025	Введено: 9,431 км
ОЭС Юга									
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 пяти однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый и четырех трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый на три трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	2025	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	3×200		Не реализовано
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	2025	Не реализовано
23.3.1.129	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	2025	Введено: 501 МВА
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 полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	2025	Реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	2025	Не реализовано
23.3.1.137	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Бужора с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку 110 кВ для подключения ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете № 2	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	2025	Не реализовано
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	2025	Реализовано
23.3.1.189	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ДСК с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	2025	Не реализовано
23.3.1.193	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	Введено: 25 МВА
23.3.1.207	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Динская с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	2025	Введено: 25 МВА
23.3.1.229	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	Введено: 40 МВА
23.3.1.238	Республики Адыгея и Краснодарского края	Спрявление 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	0,533	2024	Введено: 0,08 км
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	2025	Не реализовано
23.3.1.251	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство отпак 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	2025	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
25.3.2.102	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 330 кВ Армавир АОПО ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь (II цепь)	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	Реализовано
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	–	Введено: 63 МВА
23.82.1.267	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Касумкент с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	Введено: 10 МВА
23.82.1.270	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Мамедкала с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	Введено: 16 МВА
23.82.1.282	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Кизилюртовская 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	–	Введено: 10 МВА
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	Введено: 50 МВА
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	2025	Не реализовано
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	–	Введено: 6,3 МВА
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	–	Введено: 1,1 км
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	–	Введено: 3,5 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	–	Введено: 50 МВА
23.35.1.332	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Артек с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	Введено: 32 МВА
23.35.1.351	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Белогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	2025	Не реализовано
23.67.1.375	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с установкой секционного выключателя 110 кВ	ПС	ООО «Севастополь-энерго»	110	х	х	2025	Не реализовано
23.67.2.379	Республики Крым и г. Севастополя	Создание на ПС 110 кВ ПС-12 устройств РЗ (основных защит): – ВЛ 110 кВ Севастопольская ТЭЦ – ПС-12 с отпайкой на ПС-2; – ВЛ 110 кВ ПС-12 – Мекензиевы Горы; – ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ООО «Севастополь-энерго»	–	х	х	2025	Не реализовано
25.60.1.130	Ростовской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ростовская с установкой второго автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	Введено: 501 МВА
25.60.1.140	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Т25 с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Т-15 – Т25 с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	х	х	–	Реализовано
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	2025	Не реализовано
23.96.1.407	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Горец с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	2025	Введено: 80 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
ОЭС Средней Волги									
23.22.1.415	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×25	2024	Введено: 25 МВА
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×25	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
25.92.1.157	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Высокая гора с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Чекалда	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×25	–	Введено: 50 МВА
25.92.1.158	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Шигалеево 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, ранее установленные на ПС 110 кВ Высокая гора	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×16	–	Введено: 32 МВА
ОЭС Урала									
23.33.1.425	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Беляево 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	2025	Введено: 16 МВА
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	2026	Не реализовано
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	2025	Введено: 25 МВА
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	1x10	2024	Введено: 10 МВА
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	2025	Введено: 16 МВА
			ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×16	2026	Не реализовано
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	2025	Введено: 25 МВА
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	2x16	-	Введено: 32 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	2025	Введено: 50 МВА
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 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
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 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	2025	Введено: 50 МВА
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 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	2025	Введено: 25 МВА
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 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	Введено: 50 МВА
25.71.1.185	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Кулаково 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 «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	Введено: 50 МВА
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	2024	Введено: 50 МВА
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 63 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×63	–	Введено: 80 МВА
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	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	2025	Не реализовано
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 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×16	–	Введено: 16 МВА
<i>ОЭС Сибири</i>									
25.76.1.192	Забайкальского края	Реконструкция ПС 110 кВ Третья 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	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×25	–	Введено: 50 МВА
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	2024	Введено: 200 МВА
24.25.2.106	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Юрты устройства АОСН	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2024	Реализовано
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	2025	Введено: 0,494 км
23.25.2.488	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Баяндай устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	2025	Не реализовано
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	2025	Реализовано
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	2025	Реализовано
23.25.2.495	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Оса устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	2025	Не реализовано
23.25.2.496	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Новая Уда устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
23.25.1.504	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная ориентировочной протяженностью 16,14658 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	16,14658	2024	Введено: 16,101 км
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	2024	Реализовано
25.25.1.207	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская с заменой выключателя ячейки В-110 Нагорная А	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	Реализовано
25.25.1.208	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская с заменой выключателя ячейки В-110 Нагорная Б	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	Реализовано
25.25.1.209	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская с заменой выключателя ячейки В-110 Т-3	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	Реализовано
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	2025	Не реализовано
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 100 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	220	МВА	2×100	–	Введено: 100 МВА
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 80 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	220	МВА	2×80	–	Введено: 160 МВА
25.25.1.216	Иркутской области	Строительство ПС 110 кВ Анисимово с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	Введено: 40 МВА
25.25.1.217	Иркутской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Шелехово III цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Шелехово IV цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Гончарово до ПС 110 кВ Анисимово ориентировочной протяженностью 0,1 км каждая	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	2×0,1	–	Введено: 0,046 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	–	Введено: 63 МВА
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	1×16	2025	Введено: 16 МВА
			ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×16	2026	Не реализовано
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	2026	Введено: 63 МВА
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 40 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	Введено: 40 МВА
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	–	Введено: 63 МВА
23.25.1.525	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир с переводом участка ВЛ от ПС 110 кВ Еланцы до ПС 110 кВ Черноруд на проектное напряжение 110 кВ	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	х	х	2025	Не реализовано
25.25.1.218	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Новая Лисиха 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 «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	Введено: 40 МВА
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	–	Введено: 63 МВА
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	1×80	2025	Введено: 80 МВА
			ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×80	2026	Не реализовано
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	1×40	2025	Введено: 40 МВА
			ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×40	2026	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	–	Введено: 2,629 км
23.25.1.537	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кежма – Видим на ПС 220 кВ Речушка ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	2×1	2025	Не реализовано
23.25.1.539	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая ориентировочной протяженностью 23 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	23	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
25.32.2.220	Кемеровской области	Создание на ПС 220 кВ Заисkitимская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Заисkitимская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая; – АОПО ВЛ 110 кВ Заисkitимская – Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2025	Не реализовано
25.32.2.221	Кемеровской области	Создание на ПС 220 кВ Заисkitимская устройств: – АОПО АТ-1-125; – АОПО АТ-2-125	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2025	Не реализовано
25.32.1.222	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Толевая с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×16	2024	Введено: 16 МВА
23.93.1.576	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская 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»	110	МВА	2×40	2024	Введено: 80 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	2×26	2025	Введено: 52 Мвар
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	1×25	2025	Введено: 25 Мвар
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 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×25	2025	Введено: 50 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×50		Введено: 50 Мвар
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×52		Введено: 52 Мвар
23.4:93.1.581	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	238,78	2025	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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 отпаяк на ПС 110 кВ Бугач тяговая ориентировочной протяженностью 0,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,2	2026	Введено 0,372 км
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	2025	Не реализовано
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	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	0,908 0,932	2024	Введено 1,84 км
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	2024	Введено: 12,6 МВА
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	2025	Введено: 10 МВА
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	2025	Не реализовано
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»	-	-	-	2024	Реализовано
25.84.2.237	Республика Алтай	Создание на ПС 110 кВ Сигнал устройства АОПО ВЛ 110 кВ Майминская – Сигнал (ВЛ МС-164)	РЗА	ПАО «Россети Сибирь»	–	х	х	2024	Реализовано
25.1.2.238	Алтайский край	Создание на ПС 110 кВ Смоленская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Сосна – Смоленская I цепь с отпайками (ВЛ СС-107); – АОПО ВЛ 110 кВ Сосна – Смоленская II цепь с отпайками (ВЛ СС-108)	РЗА	ПАО «Россети Сибирь»	–	х	х	2024	Реализовано
25.84.2.239	Республика Алтай	Создание на ПС 110 кВ Майминская устройства АОПО СВ-110	РЗА	ПАО «Россети Сибирь»	–	х	х	2024	Реализовано
25.1.2.240	Алтайский край	Создание на ПС 110 кВ Заречная устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Заречная – Сростинская с отпайками (ВЛ ЗС-136); – АОПО ВЛ 110 кВ Заречная – ОПП с отпайками (ВЛ ЗО-137)	РЗА	ПАО «Россети Сибирь»	–	х	х	2024	Реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
25.81.1.247	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Эрхирик с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×6,3	-	Введено: 6,3 МВА
24.95.1.150	Республика Хакасия	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамжа на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 25,30 км и 25,39 км	ПС	ПАО "Россети"	220	км	25,30 25,39	2026	Введено: 49,83 км
2-я синхронная зона									
ОЭС Востока									
24.10.1.159	Амурской области	Строительство ПП 220 кВ Талума (ПП 220 кВ Антрацит)	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	2025	Не реализовано
24.10.1.160	Амурской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Лопча – Юктали на ПП 220 кВ Талума (ПП 220 кВ Антрацит) ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×0,1	2025	Не реализовано
24.10.1.161	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Лопча с установкой одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар и двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая	ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×50	2025	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×52		Не реализовано
23.10.1.655	Амурской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волково с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ и Т2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×16	2025	Введено: 16 МВА
23.5.1.660	Приморского края	Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 455,093 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	455,093	2025	Введено: 455,093 км
23.5.1.661	Приморского края	Строительство ПС 500 кВ Варяг с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+ 167	2025	Введено: 501 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180+60		Введено: 180 Мвар
23.5.1.662	Приморского края	Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	2025	Введено: 180 Мвар
23.5.1.663	Приморского края	Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 1,184 км и 1,551 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	1,184 1,551	2025	Введено: 2,735 км
23.5.1.664	Приморского края	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 7,204 км и 7,254 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	7,204 7,254	2025	Введено: 14,458 км
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	2024	Введено: 12,829 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
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	–	Реализовано
23.5.1.670	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная с заменой провода шин 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	2025	Не реализовано
		Реконструкция ПС 110 кВ Западная с заменой ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	2024	Не реализовано
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	2024	Введено: 1,72 км
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	2024	Реализовано
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	–	Реализовано
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	2025	Не реализовано
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	2025	Реализовано
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	2025	Не реализовано
23.98.2.696	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная устройства АПНУ 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	2024	Реализовано
			РЗА	ООО «ЯЭСК»	-	х	х	2024	
			РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	-	х	х	2024	
			РЗА	ООО «ЯГК»	-	х	х	-	
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	2025	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2025 г.
						Единица измерения	Количество		
24.8.1.176	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство 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 № 1 и ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино № 2 (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	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	433,5	2026	Введено: 59,86 км
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	6×25	2026	Введено: 50 Мвар
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 0,082 км и 0,075 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	0,082 0,075	2025	Не реализовано
24.8.1.182	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПС 220 кВ Полиметалл с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×63	2025	Введено: 63 МВА
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	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5	2025	Введено: 1,06 км
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	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×4,5	2025	Не реализовано
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	2025	Не реализовано
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	2025	Реализовано
Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы									
25.44.1.273	Магаданской области	Реконструкция ПС 35 кВ Солнечная с заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Магаданэнерго»	35	МВА	2×10	2025	Не реализовано
25.77.1.282	Чукотского автономного округа	Строительство ВЛ 110 кВ Певек – Билибино ориентировочной протяженностью 490 км	ЛЭП	АО «Чукотэнерго»	110	км	490	2024	Введено: 496,26 км