

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ
СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ
НА 2023–2028 ГОДЫ

СОДЕРЖАНИЕ

1	Информация о фактической величине потребления электрической энергии и максимальном потреблении мощности в отчетном 2023 году.....	5
2	Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный 2023 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы	6
2.1	Потребление электрической энергии	6
2.2	Максимальное потребление мощности.....	7
3	Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактических вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный 2023 год и причинах отклонений от утвержденных СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы.....	9
4	Анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергоресурсов) за отчетный 2023 год.....	13
5	Информация о запланированных и фактически реализованных за отчетный 2023 год мероприятиях по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше.....	16
6	Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с прогнозными показателями потребления электрической энергии, принятыми в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы.....	18
ПРИЛОЖЕНИЕ А	Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году и фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2023 год	20
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы с планируемым годом реализации в 2023 году, и фактически реализованных за отчетный 2023 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше	39

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

АТ	–	автотрансформатор
АЭС	–	атомная электростанция
БСК	–	батарея статических конденсаторов
ВВП	–	валовой внутренний продукт
ВЛ	–	воздушная линия электропередачи
ВЭС	–	ветроэлектрическая станция
ГАЭС	–	гидроаккумулирующая электростанция
ГПЭС	–	газопоршневая 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
НПЗ	–	нефтеперерабатывающий завод
НПС	–	нефтеперекачивающая станция
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 2023–2028 годы		Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 февраля 2023 г. № 108 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы»

СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 ноября 2023 г. № 1095 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы»
СТК	– статический тиристорный компенсатор реактивной мощности
СШ	– система (сборных) шин
СЭС	– солнечная электростанция
ТГ	– турбогенератор
ТГК	– территориальная генерирующая компания
ТП	– технологическое присоединение
ТТ	– трансформатор тока
ТУ	– технические условия
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 2023 году

Фактическое потребление электрической энергии по ЕЭС России¹ в 2023 году составило 1121724,6 млн кВт·ч.

Максимальное потребление мощности ЕЭС России в 2023 году зафиксировано 11 декабря на уровне 168741 МВт при среднесуточной температуре наружного воздуха -20,3 °С, что является историческим максимумом потребления мощности, установленным на фоне низких температур наружного воздуха.

¹ Здесь и далее по тексту приводятся данные по ЕЭС России без учета территорий новых субъектов Российской Федерации

2 Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный 2023 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы

2.1 Потребление электрической энергии

Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2023 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России, представлено в таблице 1.

Таблица 1 – Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2023 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России

Наименование	2023 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)	
	Прогноз	Факт		
	млн кВт·ч		млн кВт·ч	%
ЕЭС России	1124164,0	1121724,6	-2439	-0,22

В соответствии с СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы потребление электрической энергии ЕЭС России в 2023 году прогнозировалось на уровне 1124164 млн кВт·ч, что выше фактического потребления электрической энергии на 2439 млн кВт·ч или порядка 0,22 %.

Снижение фактического значения потребления электрической энергии над прогнозным на уровне 2023 года обусловлено снижением выпуска продукции по виду деятельности «добыча полезных ископаемых», занимающего значительную долю в структуре потребления, фактором повышения энергоэффективности промышленного сектора в целом и замедлением набора нагрузки новыми потребителями в текущей экономической ситуации.

На рисунке 1 приведено сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2023 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России.

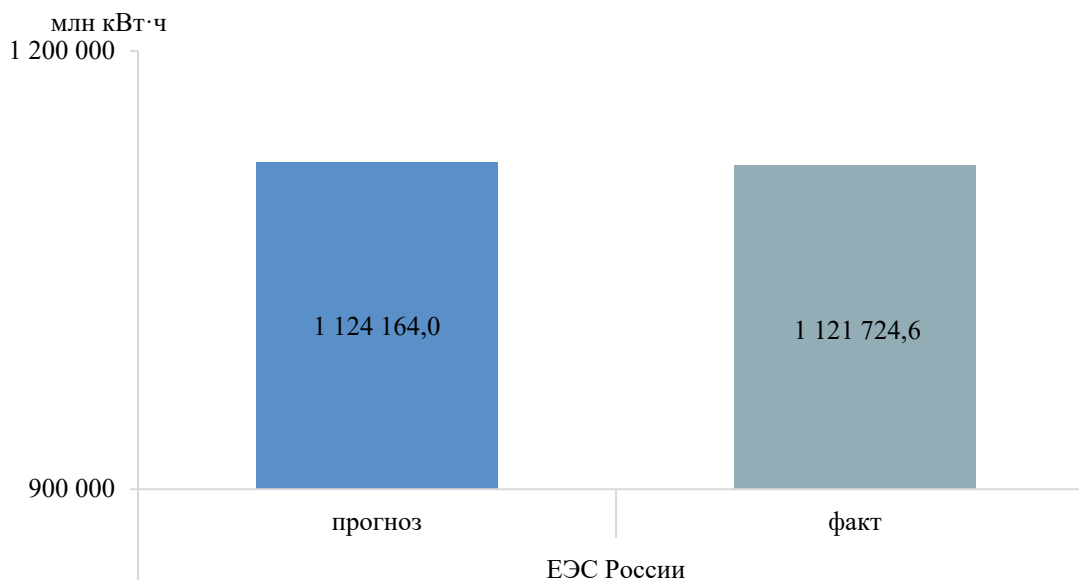


Рисунок 1 – Сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2023 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России

2.2 Максимальное потребление мощности

В таблице 2 представлено сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2023 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России.

Таблица 2 – Сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2023 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России

Наименование	2023 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)	
	Прогноз	Факт	МВт	%
	МВт			
ЕЭС России	166846	168741	1895	1,14

В соответствии с СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы максимум потребления мощности ЕЭС России на уровне 2023 года прогнозировался в размере 166846 МВт с учетом фактических данных по ЕЭС России за 2022 год и намечаемых к вводу новых потребителей по договорам на технологическое присоединение к электрической сети.

Превышение фактического значения максимума потребления мощности ЕЭС России на уровне 2023 года над прогнозным составило 1895 МВт или порядка 1,14 %, что обусловлено низкими температурами наружного воздуха в период прохождения максимума потребления мощности ЕЭС России.

На рисунке 2 представлено сравнение фактического максимума потребления мощности за 2023 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России.

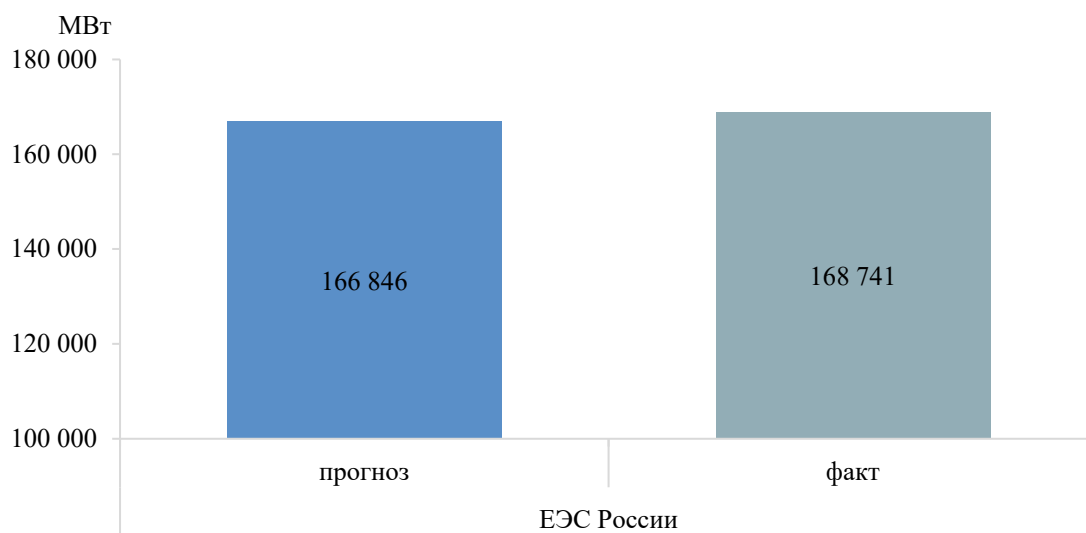


Рисунок 2 – Сравнение фактического максимума потребления мощности за 2023 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России

3 Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактических вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный 2023 год и причинах отклонений от утвержденных СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы

Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактических объемах вывода из эксплуатации генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в 2023 году прогнозировался в объеме 1150,1 МВт. Фактический объем вывода из эксплуатации составил 300 МВт. Таким образом, фактически было выведено из эксплуатации на 850,1 МВт меньше, чем запланировано.

В таблице 3 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактически выведенные из эксплуатации объемы генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году и фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2023 год представлены в приложении А.

Таблица 3 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактически выведенные из эксплуатации объемы генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России, МВт

Наименование	2023 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы вывода из эксплуатации	Фактически выведенные из эксплуатации ²	
ЕЭС России	1150,1	300,0	-850,1
ТЭС	1150,1	300,0	-850,1

Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактических объемах вводов в эксплуатацию генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

В соответствии с развитием генерирующих мощностей в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы ввод генерирующих мощностей в 2023 году прогнозировался в объеме 1999,5 МВт, в том числе: на ГЭС – 90,7 МВт, на ТЭС – 1653,8 МВт, на ВЭС, СЭС – 255 МВт. Фактический объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2023 году составил 612,8 МВт, в том числе: на ГЭС – 40,9 МВт, на ТЭС – 351,9 МВт, на ВЭС, СЭС – 220 МВт. Таким образом, фактический объем вводов мощности ниже прогнозных объемов на 1386,7 МВт.

² Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленных Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

В таблице 4 и на рисунке 3 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактически введенные в эксплуатацию объемы генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году и фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2023 год представлены в приложении А.

Таблица 4 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактически введенные в эксплуатацию объемы генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2023 году, МВт

Наименование	2023 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы вводов в эксплуатацию	Фактически введенные в эксплуатацию ³	
ЕЭС России	1999,5	612,8	-1386,7
ГЭС	90,7	40,9	-49,8
ТЭС	1653,8	351,9	-1301,9
ВЭС, СЭС	255,0	220,0	-35,0

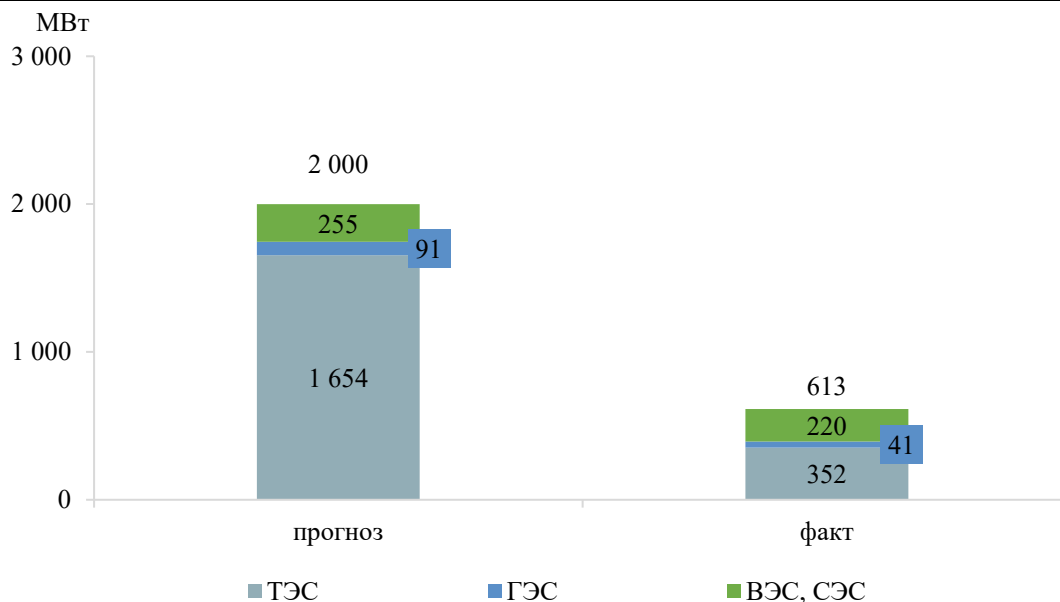


Рисунок 3 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактически введенные в эксплуатацию объемы генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2023 году

Информация о запланированных СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактических объемах модернизации генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии.

В соответствии с развитием генерирующих мощностей в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы прирост мощности на электростанциях ЕЭС России в результате

³ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленных Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

проведения мероприятий по модернизации существующего генерирующего оборудования в 2023 году прогнозировался в объеме 122,8 МВт, в том числе: на ГЭС – 22,9 МВт, на ТЭС – 99,9 МВт. Фактическое увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет проведения мероприятий по модернизации составило 184,7 МВт, в том числе: на ГЭС – 71,7 МВт, на ТЭС – 113 МВт. Таким образом, фактическое увеличение установленной мощности электростанций за счет проведения мероприятий по модернизации было больше на 61,9 МВт, чем запланированное.

В таблице 5 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2023 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году и фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2023 год представлены в приложении А.

Таблица 5 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2023 году, МВт

Наименование	2023 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы по модернизации	Фактически выполненный объем модернизации ⁴	
ЕЭС России			
До модернизации			
Всего	1207,8	2019,8	812,0
ГЭС	82,8	489,8	407,0
ТЭС	1125,0	1530,0	405,0
После модернизации			
Всего	1330,6	2204,5	873,9
ГЭС	105,7	561,5	455,8
ТЭС	1224,9	1643,0	418,1
Изменение мощности			
Всего	122,8	184,7	61,9
ГЭС	22,9	71,7	48,8
ТЭС	99,9	113,0	13,1

Установленная мощность электростанций ЕЭС России в 2023 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, мероприятий по реконструкции (модернизации) в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы прогнозировалась на уровне 248587,9 МВт, в том числе: АЭС – 29543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50219,1 МВт, ТЭС – 164156,9 МВт, ВЭС и СЭС – 4668,9 МВт.

⁴ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленных Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2024 составила 248164,9 МВт, в том числе: АЭС – 29543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50222,6 МВт, ТЭС – 163712 МВт, ВЭС, СЭС – 4687,4 МВт.

Изменения мощности электростанций ЕЭС России с учетом планируемых мероприятий по выводу из эксплуатации, вводов мощности и проведения реконструкции (модернизации) генерирующего оборудования согласно СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году прогнозировались в объеме 986,1 МВт.

В результате вышеперечисленных мероприятий фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России возросла на 563,1 МВт.

В таблице 6 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЕЭС России.

Таблица 6 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЕЭС России, МВт

Наименование	2023 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	План	Факт ⁵	
Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2023	247601,8		–
Изменения мощности в 2023 году, всего	986,1	563,1	-423,0
в том числе:			
ввод мощности	1999,5	733,8	-1265,7
вывод из эксплуатации	1150,1	422,8	-727,3
реконструкция (модернизация,)	122,8	200,6	77,8
присоединение/ отсоединение, уточнения	13,9	51,6	37,6
Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2024	248587,9	248164,9	-423,0

⁵ Изменения установленной мощности в отчетном 2023 году приведены с учетом мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации и вводов мощности, которые не были учтены в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленных Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556, п. 59.

4 Анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергоресурсов) за отчетный 2023 год

Изменения структуры установленной генерирующей мощности.

В СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы величина установленной мощности электростанций ЭЭС России в 2023 году прогнозировалась 248587,9 МВт, в том числе: АЭС – 29543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50219,1 МВт, ТЭС – 164156,9 МВт, ВЭС, СЭС – 4668,9 МВт. Соответственно, структура установленной мощности электростанций ЭЭС России характеризовалась: АЭС – 11,9 %, ГЭС, ГАЭС – 20,2 %, ТЭС – 66 %, ВЭС, СЭС – 1,9 %.

Фактическая установленная мощность электростанций ЭЭС России в 2023 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, проведенных мероприятий по реконструкции (модернизации), а также присоединения/отсоединения генерирующих мощностей и уточнений, составила 248164,9 МВт, в том числе: АЭС – 29543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50222,6 МВт, ТЭС – 163712 МВт, ВЭС, СЭС – 4687,4 МВт. Структура установленной мощности электростанций ЭЭС России в 2023 году характеризуется: АЭС – 11,9 %, ГЭС, ГАЭС – 20,2 %, ТЭС – 66 %, ВЭС, СЭС – 1,9 %.

Таким образом, фактическая установленная мощность электростанций ниже прогнозной на 423 МВт. Отклонение между фактической и прогнозной установленной мощностью в сторону уменьшения зафиксированы на ТЭС – 445 МВт. Фактическая установленная мощность выше прогнозной на ГЭС, ГАЭС на 3,4 МВт и на ВЭС, СЭС на 18,5 МВт.

Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЭЭС России представлены в таблице 7 и на рисунке 4.

Таблица 7 – Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЭЭС России

Наименование	2023 г.				Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	План		Факт		
	МВт	%	МВт	%	
ЭЭС России	248587,9	100	248164,9	100	-423,0
АЭС	29543,0	11,9	29543,0	11,9	-
ГЭС	50219,1	20,2	50222,6	20,2	3,4
ТЭС	164156,9	66,0	163712,0	66,0	-445,0
ВЭС, СЭС	4668,9	1,9	4687,4	1,9	18,5

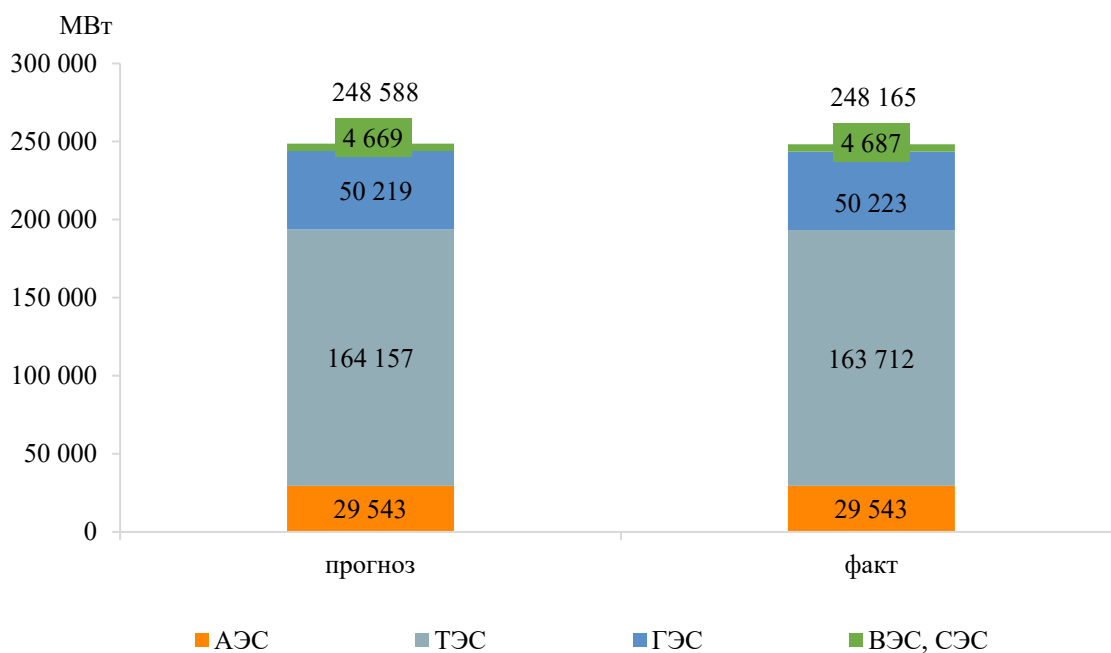


Рисунок 4 – Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы на 2023 год и фактическая установленная мощность электростанций ЭЭС России

Изменения структуры производства электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы производство электрической энергии в 2023 году прогнозировалось на уровне 1133046 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС – 214317 млн кВт·ч, на ГЭС – 195201 млн кВт·ч, на ТЭС – 714218 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС – 9310 млн кВт·ч.

Производство электрической энергии в отчетном 2023 году по ЕЭС России составило 1134104 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС – 217315 млн кВт·ч, на ГЭС, ГАЭС – 195115 млн кВт·ч, на ТЭС – 712667 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС – 9006 млн кВт·ч.

По типам электростанций фактическое значение производства электрической энергии в 2023 году ниже прогнозного: по ГЭС – на 86 млн кВт·ч, ТЭС – на 1551 млн кВт·ч, ВЭС, СЭС – на 304 млн кВт·ч. По АЭС фактическое производство электрической энергии было выше прогнозного на 2998 млн кВт·ч.

В структуре производства электрической энергии доля АЭС в отчетном 2023 году составила 19,2 % против прогнозного значения 18,9 %, доля ТЭС – 62,8 % против прогнозного значения 63,1 %. Доля ГЭС совпадает и равна 17,2 %.

Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактическая структура на 2023 год по ЕЭС России представлена в таблице 8 и на рисунке 5.

Таблица 8 – Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактическая структура на 2023 год по ЕЭС России

Наименование	Единица измерения	2023 г.									
		Прогнозное производство электрической энергии					Фактическое производство электрической энергии				
		АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего	АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего
ЕЭС России	млн кВт·ч	214317	195201	714218	9310	1133046	217315	195115	712667	9006	1134104
	%	18,9	17,2	63,1	0,8	100	19,2	17,2	62,8	0,8	100

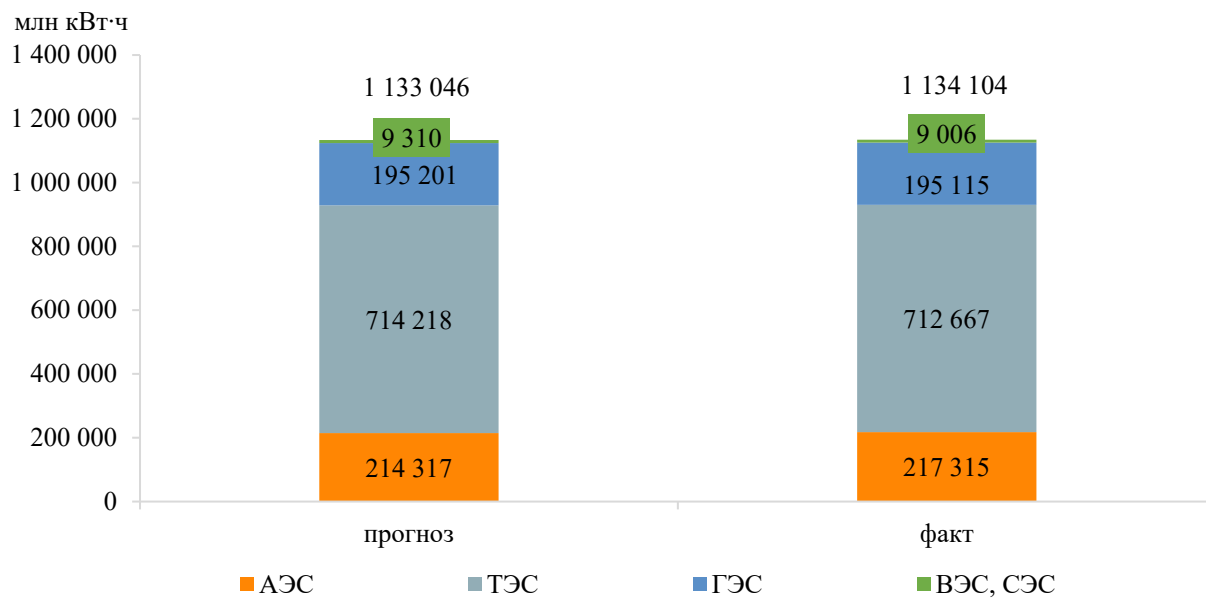


Рисунок 5 – Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы и фактическая структура на 2023 год по ЕЭС России

5 Информация о запланированных и фактически реализованных за отчетный 2023 год мероприятиях по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше

Фактический объем ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России в отчетном 2023 году составил 903,7 км линий электропередачи, 4522,6 МВА трансформаторной мощности и 819,0 Мвар средств компенсации реактивной мощности. В СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году прогнозировался ввод в эксплуатацию в объеме: линий электропередачи – 3412,1 км, трансформаторной мощности – 8524,2 МВА, средств компенсации реактивной мощности – 1278,0 Мвар. Таким образом, фактически было введено в эксплуатацию, соответственно, на 2508,3 км, 4001,6 МВА, 459,0 Мвар меньше, чем запланировано.

В таблице 9 представлены объемы мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы с планируемым годом реализации в 2023 году, и фактические объемы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России.

Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы с планируемым годом реализации в 2023 году, и фактически реализованных за отчетный 2023 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше приведен в приложении Б.

Таблица 9 – Объемы мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы с планируемым годом реализации в 2023 году, и фактические объемы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России

Наименование	2023 г.						Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)		
	План			Факт			км	МВА	Мвар
	км	МВА	Мвар	км	МВА	Мвар			
ЕЭС России	3412,1	8524,2	1278,0	903,7	4522,6	819,0	-2508,3	-4001,6	-459,0
750 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
500 кВ	480,0	2920,0	540,0	755,5	2503,0	540,0	275,5	-417,0	0
330 кВ	4,2	0	100,0	0	0	0	-4,2	0	-100,0
220 кВ	480,2	2976,0	240,0	49,0	700,0	204,0	-431,1	-2276,0	-36,0
110 кВ	2447,7	2628,2	398,0	99,2	1319,6	75,0	-2348,5	-1308,6	-323,0

6 Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с прогнозными показателями потребления электрической энергии, принятыми в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы

Потребление электрической энергии ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы оценивается на уровне 1255689 млн кВт·ч в 2028 году, что на 22554 млн кВт·ч (или на 1,83 %) выше по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы (1233135 млн кВт·ч). Среднегодовой темп прироста потребления электрической энергии по ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (2,15 %) превышает соответствующее значение предыдущего цикла прогноза (1,82 %).

Превышение прогнозного потребления электрической энергии на уровне 2028 года в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы обусловлено уточнением динамики потребления по действующим потребителям и учетом новых планов перспективных потребителей.

Сравнительная динамика показателей потребления электрической энергии ЕЭС России на прогнозный период представлена на рисунке 6.

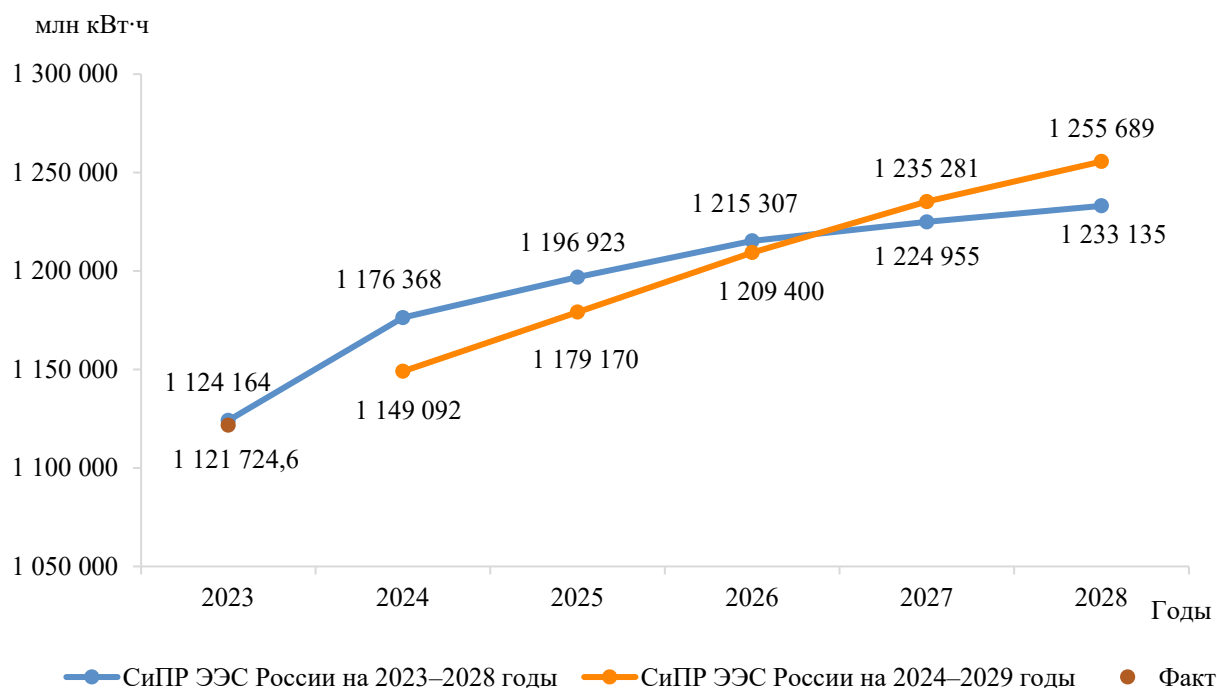


Рисунок 6 – Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии ЕЭС России

Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, разработанных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, и аналогичных показателей СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы по ЕЭС России приведены в таблице 10.

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

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Соотношение уровней потребления электрической энергии по СиПР ЭЭС России в 2028 г., %
СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	1149092	1179170	1209400	1235281	1255689	1,83
Годовой темп прироста, %	2,71	2,62	2,56	2,14	1,65	
СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы	1176368	1196923	1215307	1224955	1233135	
Годовой темп прироста, %	4,64	1,75	1,54	0,79	0,67	

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году и фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2023 год

Таблица А.1 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы в 2023 году и фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2023 год, МВт

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения			
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15)	До модернизации	ТЭС	6	Т-100/120-130-2	Газ	–	100,0			100,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации			
			После модернизации	ТЭС					–	120,0				123,0		
			Изменение мощности	ТЭС					–	20,0				23,0		
Итого по г. Санкт-Петербургу	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС			–		–							
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС			–		–							
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего								100,0			100,0	
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС			–		–							
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего												
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС			–		–										
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС			–		–										
	ВЭС															
	СЭС															
Ленинградская область	ПАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	ПТ-60-130/13	Газ, мазут	60,0				60,0	–			
			После модернизации	ТЭС					65,0				65,0	–		
			Изменение мощности	ТЭС					5,0				5,0	–		
			Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС			–		–							
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС			–		–							
	ВЭС															
	СЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения					
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.							
Итого по Ленинградской области	-	-	До модернизации	Всего	-	-	-	60,0				60,0						
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего								65,0					65,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
	Изменение мощности	Всего					5,0				5,0							
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Мурманская область	ПАО «ТГК-1»	Верхне-Туломская ГЭС-12	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ646-ВМ-420	-	-	67,0			67,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации					
			После модернизации	ГЭС			-	-	75,0			75,0						
			Изменение мощности	ГЭС			-	-	8,0			8,0						
Итого по Мурманской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего											67,0			67,0
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего											75,0			75,0
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
Изменение мощности	Всего							8,0			8,0							
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Республика Карелия	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-1	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотной-лопастная (код ГТП GVIE0436)	-	24,9				-	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы					
	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-2	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотной-лопастная (код ГТП GVIE0437)	-	24,9				-	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы					

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Итого по Республике Карелия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего		49,8									
				АЭС											
				ГЭС		49,8									
				ТЭС											
				ВЭС											
			До модернизации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
			После модернизации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
ВЭС															
Изменение мощности	Всего														
	АЭС														
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
Итого по Белгородской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	3	Р-10-35/1,2	Газ								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
			До модернизации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
			После модернизации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
ВЭС															
Изменение мощности	Всего														
	АЭС														
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
СЭС															

Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
Ивановская область	ПАО «Т Плюс»	Ивановская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0				–	Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0				–	
Итого по Ивановской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	50,0					
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					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												
Калужская область	ПАО «Квадра»	Калужская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Р-6-35/5М	Газ	6,0				6,0	–
Итого по Калужской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	6,0				6,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					6,0				6,0
				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												

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Костромская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Костромская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут	–	300,0			300,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации		
			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														
Липецкая область	ПАО «НЛМК»	УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-150 (SST-600)	Газ	150,0				–	Изменение срока ввода с учетом изменений в ТУ на ТП		
			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 агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения			
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-20 Мосэнерго	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	Т-30-90	Газ, мазут	30,0				30,0	–			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Т-30-90	Газ, мазут	30,0				30,0	–			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-65-90	Газ, мазут	65,0				65,0	–			
Итого по г. Москве	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего				125,0				125,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС	–	–	–	–	–	125,0				125,0		
				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															
Тамбовская область	ООО «Кристалл»	ТЭЦ ООО «Кристалл»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель	16,0				–	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы			
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель	16,0				–				
Итого по Тамбовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС	–	–	–	–	–							
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего					32,0							
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС	–	–	–	–	–	32,0						
				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 агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения			
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Тульская область	ПАО «КВАДРА»	Алексинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-12-90/15/7М	Газ	12,0					Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Т-50-90/1,5	Газ	29,0				29,0	–			
Итого по Тульской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего				41,0				29,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–		–		–				41,0	29,0	
				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															
Саратовская область	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ15/661-В-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	3	ПЛ120/661-В-1030	–	–	60,0	60,0						
			После модернизации	ГЭС		TKV00	–	–	66,0	66,0						
			Изменение мощности	ГЭС						6,0	6,0					
			До модернизации	ГЭС	7	ПЛ120/661-В-1030	–	–	60,0	60,0						
			После модернизации	ГЭС		TKV00	–	–	66,0	66,0						
			Изменение мощности	ГЭС						6,0	6,0					
			До модернизации	ГЭС	17	ПЛ120/661-В-1030	–	–		60,0	60,0					
			После модернизации	ГЭС		TKV00	–	–		66,0	66,0					
			Изменение мощности	ГЭС						6,0	6,0					
Итого по Саратовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–		–		–						
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–		–		–						
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего									180,0	60,0	240,0	
				АЭС												
				ГЭС									180,0	60,0	240,0	
				ТЭС		–		–		–						
				ВЭС												
				СЭС												

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
			После модернизации	Всего	-	-	-			198,0	66,0	264,0			
				АЭС											
				ГЭС						198,0	66,0	264,0			
				ТЭС											
				ВЭС											
			СЭС												
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			18,0	6,0	24,0			
				АЭС											
				ГЭС						18,0	6,0	24,0			
				ТЭС											
ВЭС															
СЭС															
Республика Татарстан	АО «Татэнерго»	Зайнская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-200-130	Газ	200,0				-	Перенос срока вывода из эксплуатации в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.03.2023 № 203		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-200-130	Газ	200,0					-	Перенос срока вывода из эксплуатации в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.03.2023 № 203	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	К-200-130	Газ	200,0					-	Перенос срока вывода из эксплуатации в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.03.2023 № 203	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	12	К-204,9-130	Газ	204,9					-	Перенос срока вывода из эксплуатации в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.03.2023 № 203	
Итого по Республике Татарстан	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	804,9							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						804,9					
				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															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Краснодарский край	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Ударная ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0				–	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы		
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0				–			
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТЭ-110М	Газ	110,0				–			
	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				–			
Итого по Краснодарскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего											
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего						713,0					
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			До модернизации	Всего											
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			После модернизации	Всего											
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
Изменение мощности	Всего														
АЭС															
ГЭС															
ТЭС															
ВЭС															
СЭС															
Карачаево-Черкесская Республика	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Красногорская малая ГЭС № 1 (Красногорская ГЭС)	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбины поворотные (код ГТП GVIE0692)	–	12,5				12,5	–		
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбины поворотные (код ГТП GVIE0692)	–	12,5				12,5	–		
Итого по Карачаево-Черкесской Республике	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего											
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего						24,9				24,9	
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			До модернизации	Всего											
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
После модернизации	Всего														
АЭС															
ГЭС															
ТЭС															
ВЭС															
СЭС															
Изменение мощности	Всего														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения												
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.														
				АЭС	-	-	-																		
				ГЭС																					
				ВЭС																					
				СЭС																					
Республика Крым	АО «КРЫМТЭЦ»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-6-35/10/5	Газ, мазут	6,0				-	Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86												
	АО «КРЫМТЭЦ»	Сакская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-6-35/16	Газ	6,0				-	Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86												
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	АР-6-6	Газ	6,0				-													
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ДЖ-59Л3	Газ	15,4				-													
Итого по Республике Крым	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4																	
				АЭС																					
				ГЭС																					
				ТЭС																					
				ВЭС																					
				СЭС																					
				Ввод мощности				Всего	-	-	-														
				АЭС																					
				ГЭС																					
				ТЭС																					
				ВЭС																					
				СЭС																					
				До модернизации				Всего				-	-	-											
				АЭС																					
				ГЭС																					
				ТЭС																					
				ВЭС																					
				СЭС																					
				После модернизации				Всего							-	-	-								
				АЭС																					
ГЭС																									
ТЭС																									
ВЭС																									
СЭС																									
Изменение мощности	Всего	-	-	-																					
АЭС																									
ГЭС																									
ТЭС																									
ВЭС																									
СЭС																									
	ООО «ЭнергоМИН»				Проснянская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	PO140-Г-105 (код ГТП GVIE0985)	-	7,0										7,0	-			
	ООО «ЭнергоМИН»				Горько-Балковская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1-3	PO45-Г-135 (код ГТП GVIE0984)	-	9,0										9,0	-			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Ставропольский край	АО «ВетроОГК-2»	Кузьминская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–16	ВЭУ (код ГТП GVIE0531)	–	40,0				40,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	ВЭУ (код ГТП GVIE0555)	–	20,0				20,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	25–32	ВЭУ (код ГТП GVIE0546)	–	20,0				20,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	ВЭУ (код ГТП GVIE0543)	–	20,0				20,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	41–48	ВЭУ (код ГТП GVIE0547)	–	20,0				20,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	49–56	ВЭУ (код ГТП GVIE0549)	–	20,0				20,0	–		
		Труновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	57–64	ВЭУ (код ГТП GVIE0545)	–	20,0				20,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	1–8	ВЭУ (код ГТП GVIE0541)	–	20,0				20,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	9–16	ВЭУ (код ГТП GVIE0554)	–	20,0				20,0	–		
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	ВЭУ (код ГТП GVIE0542)	–	20,0				20,0	–		
Итого по Ставропольскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего						271,0				236,0	
				АЭС											
				ГЭС							16,0			16,0	
				ТЭС											
				ВЭС							255,0			220,0	
				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														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения																																		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.																																				
Пермский край	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-9	До модернизации	ТЭС	9	Т-100/120-130-2	Газ, мазут	105,0				–	Фактический вывод из эксплуатации ТГ-9. Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации ТГ-9 в составе энергосистемы.																																		
			После модернизации	ТЭС					124,9					–																																	
			Изменение мощности	ТЭС						19,9					–																																
	ПАО «РусГидро»	Воткинская ГЭС	До модернизации	ГЭС	10			–					100,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации																																	
			После модернизации	ГЭС																115,0	115,0																										
			Изменение мощности	ГЭС																–	15,0	15,0																									
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Пермская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1		К-820-240-5	Газ	820,0				820,0	–																																	
			После модернизации	ТЭС						850,0				850,0	–																																
			Изменение мощности	ТЭС						30,0				30,0	–																																
Итого по Пермскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–																																								
			АЭС																																												
			ГЭС																																												
			ТЭС																																												
			ВЭС																																												
			СЭС																																												
			Ввод мощности	Всего										–	–	–																															
			АЭС																																												
			ГЭС																																												
			ТЭС																																												
			ВЭС																																												
			СЭС																																												
			До модернизации	Всего																					–	–	–																				
			АЭС																																												
			ГЭС																																												
			ТЭС																																												
			ВЭС																																												
			СЭС																																												
			После модернизации	Всего																																–	–	–									
			АЭС																																												
			ГЭС																																												
			ТЭС																																												
			ВЭС																																												
СЭС																																															
Изменение мощности	Всего	–	–	–																																											
АЭС																																															
ГЭС																																															
ТЭС																																															
ВЭС																																															
СЭС																																															
Свердловская область	ООО «Синергия»												ТЭЦ Синергия	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ-20	Газ	19,9					–																							Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения											
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.													
Итого по Свердловской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																	
				АЭС																				
				ГЭС																				
				ТЭС																				
				ВЭС																				
				СЭС																				
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	19,9													
				АЭС																				
				ГЭС																				
				ТЭС																				
				ВЭС																				
				СЭС																				
			До модернизации	Всего							-	-	-											
				АЭС																				
				ГЭС																				
				ТЭС																				
				ВЭС																				
				СЭС																				
			После модернизации	Всего										-	-	-								
				АЭС																				
	ГЭС																							
	ТЭС																							
	ВЭС																							
	СЭС																							
Изменение мощности	Всего	-	-	-																				
	АЭС																							
	ГЭС																							
	ТЭС																							
	ВЭС																							
	СЭС																							
Республика Башкортостан	ООО «РемЭнергоМонтаж»				Установка по выработке пара ООО «РемЭнергоМонтаж»	Ввод мощности	ТЭС	-	HNG 32/32	Газ							18,4					-	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы	
Итого по Республике Башкортостан	-				-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-														
							АЭС																	
							ГЭС																	
							ТЭС																	
							ВЭС																	
							СЭС																	
						Ввод мощности	Всего				-	-	-				18,4							
							АЭС																	
							ГЭС																	
							ТЭС																	
							ВЭС																	
							СЭС																	
						До модернизации	Всего							-	-	-								
			АЭС																					
			ГЭС																					
			ТЭС																					
			ВЭС																					
			СЭС																					
		После модернизации	Всего	-		-	-																	
			АЭС																					
	ГЭС																							
	ТЭС																							
	ВЭС																							
	СЭС																							
Изменение мощности	Всего	-	-		-																			
	АЭС																							
	ГЭС																							
	ТЭС																							
	ВЭС																							
	СЭС																							
Республика Удмуртия	ПАО «Т Плюс»							Ижевская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	4	T-110/120-130-4	Газ, уголь, мазут				124,9					-	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Итого по Республике Удмуртия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	124,9						
				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														
Челябинская область	ПАО «Фортум»	Челябинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	P-25-29/1,2	Газ	25,0				25,0	-		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	P-25-29/1,2	Газ	25,0				25,0	-		
	АО «Томинский ГОК»	ГПС Томинская	Ввод мощности	ТЭС	-	B35:40V20AG2	Газ	206,8				207,1	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию		
	АО «Карабашмедь»	ГПЭС Карабаш-3	Ввод мощности	ТЭС	1-4	ГТУ	Газ	17,2				-	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы		
АО «КМЭЗ»	ГПЭС Кыштым-2	Ввод мощности	ТЭС	1-4	ГТУ	Газ	17,2				-	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения			
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Итого по Челябинской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	50,0				50,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	241,2					207,1			
				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															
Иркутская область	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ТЭЦ-6	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Уголь	60,0				60,0	-			
			После модернизации	ТЭС					65,0				65,0	-		
			Изменение мощности	ТЭС						5,0				5,0	-	
	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ГЭС	До модернизации	ГЭС	7			-	82,8				82,8	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по модернизации		
			После модернизации	ГЭС								105,7				107,5
			Изменение мощности	ГЭС								22,9				24,7
	АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Ввод мощности	ТЭС	-		ТГ	Черный шлол	35,0				-	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы		
	Итого по Иркутской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
					АЭС											
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
Ввод мощности				Всего	-	-	-	35,0								
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
До модернизации				Всего	-	-	-	142,8						142,8		
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
После модернизации				Всего	-	-	-	170,7						172,5		
				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 агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения						
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.								
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	27,9				29,7							
				АЭС				22,9				24,7							
				ГЭС				5,0				5,0							
				ТЭС															
				ВЭС															
Красноярский край	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ПТ-60-90/13	Уголь	-	60,0			60,0	Фактически выполнено мероприятие по выводу из эксплуатации						
	ООО «РН-Ванкор»	Полярная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	PG6111(FA)	Газ	84,7				72,4	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию						
			Ввод мощности	ТЭС	2	PG6111(FA)	Газ	84,7				72,4							
Итого по Красноярскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		60,0			60,0							
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
			ВЭС																
			СЭС																
			Ввод мощности	Всего								169,4					144,8		
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС									169,4					144,8		
			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 Бурятия	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-210-130-3	Уголь	-	190,0			190,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации						
			После модернизации	ТЭС					-	210,0				210,0					
			Изменение мощности	ТЭС										20,0					
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
			ВЭС																
			СЭС																
			Ввод мощности	Всего															
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
			ВЭС																
			СЭС																
			До модернизации	Всего											190,0			190,0	
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
			ВЭС																
			СЭС																
			После модернизации	Всего												190,0			190,0
			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 агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
			Изменение мощности	Всего					20,0			20,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					20,0			20,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Вывод из эксплуатации	Всего				1114,1	60,0			270,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				1114,1	60,0			270,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего				1999,5				612,8	
				АЭС									
				ГЭС				90,7				40,9	
				ТЭС				1653,8				351,9	
				ВЭС				255,0				220,0	
				СЭС									
			До модернизации	Всего				1127,8	657,0	280,0	60,0	2019,8	
				АЭС									
				ГЭС				82,8	67,0	280,0	60,0	489,8	
				ТЭС				1045,0	590,0			1530,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего				1210,6	735,0	313,0	66,0	2204,5	
				АЭС									
				ГЭС				105,7	75,0	313,0	66,0	561,5	
				ТЭС				1104,9	660,0			1643,0	
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего				82,8	78,0	33,0	6,0	184,7	
				АЭС									
				ГЭС				22,9	8,0	33,0	6,0	71,7	
				ТЭС				59,9	70,0			113,0	
				ВЭС									
				СЭС									
Приморский край	ПАО «РусГидро»	Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	P-80-115	Газ, уголь	80,0				–	Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации
			После модернизации	ТЭС				120,0				–	
			Изменение мощности	ТЭС				40,0				–	
			Вывод из эксплуатации	Всего									
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего									
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего				80,0					
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				80,0					
				ВЭС									
				СЭС									
			После модернизации	Всего				120,0					
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				120,0					
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего				40,0					
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				40,0					
				ВЭС									
				СЭС									
Хабаровский край	АО «ДГК»	Майская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	АК-6	Уголь	–		6,0		6,0	Фактически выполнено мероприятие по выводу из эксплуатации

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения		
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Итого по Хабаровскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-			6,0		6,0			
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
Республика Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь	12,0				-	Перенос срока вывода из эксплуатации в соответствии с приказом Минэнерго России от 27.02.2023 № 103		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-12-35	Уголь	12,0				12,0	-		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-12-35	Уголь	12,0				12,0	-		
Итого по Республике Саха (Якутия)	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	36,0				24,0			
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							36,0			24,0	
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2023–2028 гг.				Факт 2023 г.	Причина отклонения			
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Итого по 2-й синхронной зоне	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	36,0		6,0		30,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС				36,0		6,0		30,0				
			ВЭС													
			СЭС													
			Ввод мощности	Всего	-	-	-									
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
			ВЭС													
			СЭС													
			До модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	80,0					
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							80,0					
			ВЭС													
			СЭС													
			После модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	120,0					
				АЭС												
ГЭС																
ТЭС	120,0															
ВЭС																
СЭС																
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	40,0								
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС							40,0								
ВЭС																
СЭС																
Итого по ЕЭС России	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	1150,1	60,0	6,0		300,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС				1150,1	60,0	6,0		300,0				
			ВЭС													
			СЭС													
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	1999,5				612,8	
				АЭС												
				ГЭС							90,7				40,9	
				ТЭС							1653,8				351,9	
			ВЭС	255,0				220,0								
			СЭС													
			До модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	1207,8	657,0	280,0	60,0	2019,8	
				АЭС												
				ГЭС							82,8	67,0	280,0	60,0	489,8	
				ТЭС							1125,0	590,0			1530,0	
			ВЭС													
			СЭС													
			После модернизации	Всего	-	-	-	-	-	-	1330,6	735,0	313,0	66,0	2204,5	
				АЭС												
ГЭС	105,7	75,0		313,0							66,0	561,5				
ТЭС	1224,9	660,0										1643,0				
ВЭС																
СЭС																
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-	-	122,8	78,0	33,0	6,0	184,7				
	АЭС															
	ГЭС							22,9	8,0	33,0	6,0	71,7				
	ТЭС							99,9	70,0			113,0				
ВЭС																
СЭС																

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы с планируемым годом реализации в 2023 году, и фактически реализованных за отчетный 2023 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше

Таблица Б.1 – Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы с планируемым годом реализации в 2023 году, и фактически реализованных за отчетный 2023 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
<i>1-я синхронная зона</i>									
<i>ОЭС Северо-Запада</i>									
23.40.1.5	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×2,7	2023	Введено: 5,54 км
23.27.1.17	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Региональная энергетическая компания»	110	МВА	1×40	2023	Не введено
							1×40	2024	
23.47.1.18	Мурманской области	Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием второй цепи 330 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	4,2	2023	Не введено
<i>ОЭС Центра</i>									
23.17.1.31	Владимирской области	Строительство ПС 110 кВ Доброград с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	2×6,3	2023	Введено: 12,6 МВА
23.17.1.32	Владимирской области	Строительство отпаяк от существующих ВЛ 110 кВ Южная – Мелехово и ВЛ 110 кВ Заря – Южная I цепь с отпайкой на ПС Мелихово до ПС 110 кВ Доброград ориентировочной протяженностью 12 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	2×12	2023	Введено: 19,6 км
23.19.1.33	Вологодской области	Реконструкция ПС 110 кВ Вохтога Р. с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	1×16	2023	Введено: 16 МВА
23.45.1.38	г. Москвы и Московской области	Строительство КЛ 220 кВ Бутырки – Белорусская № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 6,325 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	2×6,325	2023	Введено: 10,14 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.46.1.43	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый, с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	2×500	2023	Введено: 1000 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	2024	Не введено
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100	2023	Введено: 200 МВА
23.46.1.45	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных трансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	2023	Не введено
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100		
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 и реконструкция вновь образованной КВЛ 110 кВ Кубинка – Звенигород с отпайками с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×4	2023	Не введено
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	2023	Не введено
23.46.1.54	г. Москвы и Московской области	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Тютчево – Пушкино ориентировочной протяженностью 6 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×6	2023	Введено: 13,34 км
23.46.1.55	г. Москвы и Московской области	Строительство ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино ориентировочной протяженностью 18,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	18,5	2023	Не введено
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	2023	Не введено
23.46.1.59	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Духанино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	2024	Введено: 50 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.46.1.60	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечногорск с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	2023	Не введено
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 63 МВА каждый и заменой трансформатора Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	2023	Не введено
					110	МВА	1×40	–	
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	2023	Не введено
23.46.1.67	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тополь 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 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	2023	Не введено
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	2023	Не введено
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	2023	Не введено
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	2023	Не введено
23.46.1.83	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Минеральная с заменой трансформатора Т-3 110/35/6 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	2023	Не введено
23.46.1.85	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кудиново с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	2023	Не введено
23.46.1.86	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110/10 кВ Бронницы с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	2023	Не введено
23.46.1.89	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Можайск с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.46.1.97	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Северово с заменой трансформатора Т-1 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	2023	Введено: 63 МВА
23.29.1.103	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Козельск с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	2023	Введено: 16 МВА
23.38.1.107	Курской области	Реконструкция ПС 110 кВ Высокая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×25	2023	Не введено
<i>ОЭС Юга</i>									
23.18.1.117	Волгоградской области	Реконструкция ПС 220 кВ Алуминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, заменой восьми однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый и четырех трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый на четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250 4×200	2023	Не введено
23.83.1.126	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	2023	Не введено
23.3.1.130	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА к КРУЭ 220 кВ по проектной схеме	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	2023	Не введено
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	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.79.1.138	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с заменой трансформатора Т-3 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и установкой четвертого трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	2023	Введено: 50 МВА
23.79.1.139	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	Мвар	1×25	2023	Введено: 25 Мвар
23.3.1.142	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая с установкой третьего автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×125	2023	Введено: 125 МВА
23.3.1.143	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 5,06 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,06	2023	Введено: 10,22 км
23.3.1.144	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I, II цепь ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,5	2023	Введено: 10,9 км
23.79.1.151	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформатора Т-3 110/10/6 кВ мощностью 4 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА и установкой четвертого трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	2023	Введено: 50 МВА
23.79.1.152	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	Мвар	1×25	2023	Введено: 25 Мвар
23.3.1.220	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	2023	Введено: 80 МВА
23.3.1.221	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Кудепста с заменой трансформаторов Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	2023	Введено: 25 МВА
23.3.1.231	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с заменой Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	1×63	2023	Не введено
23.3.1.238	Республики Адыгея и Краснодарского края	Спрямление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	0,48	2023	Не введено
23.3.1.239	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная ориентировочной протяженностью 1,1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1,1	–	Введено: 1,1 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.3.1.240	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная на участке от Краснодарской ТЭЦ до ПС 110 кВ ОБД ориентировочной протяженностью 5,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	5,2	–	Введено: 5,2 км
23.82.1.264	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Дербент-Западная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 5,6 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	2023	Не введено
					110	МВА	1×16	–	
23.82.1.271	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Огни с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	Введено: 16 МВА
23.82.1.272	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Советская с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×4	–	Введено: 10 МВА ¹⁾
23.82.1.287	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Компас с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	Введено: 40 МВА
23.82.1.293	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	Введено: 16 МВА ¹⁾
23.82.1.296	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Шамхал с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	Введено: 25 МВА ¹⁾
23.82.1.299	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×25	–	Введено: 25 МВА ¹⁾
23.35.1.313	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Донузлав с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	АО «Крымэнерго»	110	Мвар	1×25	2023	Введено: 25 Мвар
23.35.1.317	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Заря с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	2023	Введено: 50 МВА
23.35.1.341	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км каждый	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5	2023	Не введено
23.35.1.342	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,3 км каждый	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,3	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.35.1.343	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 22,335 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	2023	Не введено
23.35.1.344	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 4,135 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	2023	Не введено
23.35.1.353	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Евпатория с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА, Т-3 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	2023	Введено: 80 МВА
23.35.1.359	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Мойнаки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	2023	Введено: 126 МВА
23.90.1.386	Республики Северная Осетия – Алания	Реконструкция ПС 330 кВ Владикавказ-2 с установкой двух СТК мощностью 50 Мвар каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	Мвар	2×50	2023	Не введено
23.60.1.391	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	–	Введено: 25 МВА ¹⁾
23.7.1.402	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мин-Воды-2 с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	2023	Не введено
<i>ОЭС Средней Волги</i>									
23.92.1.417	Республики Татарстан	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×6,3	2023	Не введено
23.92.1.418	Республики Татарстан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Пестрецы – Аэропорт на ПС 110 кВ Сокуры ориентировочной протяженностью 2,7 км каждый	ЛЭП	АО «Сетевая компания»	110	км	2×2,7	2023	Не введено
23.92.1.419	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Юбилейная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый (с переносом на ПС 110 кВ Аэропорт) на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×40	2023	Введено: 80 МВА
23.92.1.420	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Аэропорт 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 Юбилейная	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×25	2023	Введено: 50 МВА
23.63.1.421	Саратовской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,3	2024	Введено: 10,6 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.63.1.423	Саратовской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Саратовская ТЭЦ-2 – Саратовская с отпайкой на ПС Трофимовский 2 тяговая на ПС 110 кВ Западная ориентировочной протяженностью 1,836 км	ЛЭП	ПАО «Россети Волга»	110	км	1,836	2023	Введено: 1,836 км
<i>ОЭС Урала</i>									
23.33.1.424	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белая Холуница с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	2023	Введено: 16 МВА
23.80.1.434	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Нагаево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×40	2023	Введено: 80 МВА
23.65.1.441	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шпагатная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	2×40	2023	Введено: 80 МВА
23.75.1.455	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	1×25	2024	Введено: 25 МВА ¹⁾
					110	МВА	1×25	2025	
23.75.1.456	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Паклинская, ПС 110 кВ Массивная с перемещением Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Паклинская на ПС 110 кВ Массивная и Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый с ПС 110 кВ Массивная на ПС 110 кВ Паклинская	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	х	х	2023	Выполнено перемещение Т2 110/10 кВ мощностью 25 МВА с ПС 110 кВ Паклинская на ПС 110 кВ Массивная и Т2 110/10 кВ мощностью 40 МВА с ПС 110 кВ Массивная на ПС 110 кВ Паклинская
<i>ОЭС Сибири</i>									
23.76.1.457	Забайкальского края	Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	220	2023	Не введено
23.76.1.458	Забайкальского края	Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	220	2023	Не введено
23.25.1.463	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	2023	Введено: 501 МВА
23.25:81.1.466	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 480 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	480	2023	Введено: 460,678 км
23.25.1.468	Иркутской области	Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	294	2024	Введено: 295,063 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.470	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 с переводом на проектное напряжение 500 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	х	х	2023	Не введено
23.25.1.471	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с установкой третьего автотрансформатора 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	500	МВА	1×250	2023	Не введено
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	ОАО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	2023	Не введено
23.25.1.473	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	2023	Не введено
23.25.1.474	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой выключателей, разъединителей ячеек АТ-1, АТ-2 с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.476	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет ориентировочной протяженностью 80 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	80	2023	Не введено
23.25.1.477	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нижнеудинск с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×25	2023	Не введено
23.25.1.478	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук ориентировочной протяженностью 60,078 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	60,078	2023	Не введено
23.25.1.479	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук ориентировочной протяженностью 64,91 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	64,91	2023	Не введено
23.25.1.480	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.481	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.482	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой выключателей, разъединителей, ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук и ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.483	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 29 Мвар каждая	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	2×29	2023	Не введено
23.25.1.484	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Запад с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 20 Мвар каждая	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	2×20	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.486	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Оса с установкой БСК 110 кВ мощностью 30 Мвар и двух БСК 110 кВ мощностью 12 Мвар каждая	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	1×30	–	Не введено
						Мвар	2×12	2023	
23.25.1.487	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Новая Уда с установкой БСК 110 кВ мощностью 10 Мвар и двух БСК 110 кВ мощностью 15 Мвар каждая	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	1×10	–	Не введено
					110	Мвар	2×15	2023	
23.25.1.501	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха ориентировочной протяженностью 20,289 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	20,289	2023	Введено: 0,6598 км ²)
23.25.1.502	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг ориентировочной протяженностью 15,205 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	15,205	2023	Не введено
23.25.1.503	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная ориентировочной протяженностью 16,786 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	16,786	2023	Не введено
23.25.1.504	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная ориентировочной протяженностью 23,88 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	23,88	2023	Не введено
23.25.1.505	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово с заменой шинного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха, шинного, линейного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.506	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.507	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.508	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.509	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.510	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
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	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.512	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Большой Луг с заменой ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг, ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.513	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная, провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.514	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная, провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.515	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.516	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.517	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово с заменой ТТ ячеек АТ-1, АТ-2 с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Введено
23.25.1.520	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Жигалово с заменой трансформатора Т-1 110/20/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/20/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×10	2023	Не введено
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 40 МВА каждый	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	2×40	2023	Не введено
23.25.1.522	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	2023	Введено: 25 МВА
23.25.1.523	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Витимэнерго»	110	МВА	1×16	2023	Не введено
23.25.1.527	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформатора Т-1 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×40	2023	Введено: 40 МВА
23.25.1.530	Иркутской области	Строительство двух ВЛ 110 кВ Тулун – Нюра протяженностью 1,4 км каждая (АС-185/29), демонтаж отпайки на ПС 110 кВ Нюра от ВЛ 110 кВ Тулушка – Тулун с отпайкой на ПС Нюра и ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулун с отпайками, суммарной ориентировочной протяженностью 2 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	2×1,4	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.531	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Солерудник – Ново-Зиминская с отпайками с размыканием возле отпайки на ПС 110 кВ Зима с образованием ВЛ 110 кВ Солерудник – Зима и замыканием нормально разомкнутого выключателя на образованной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Зима. Строительство участка ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Ново-Зиминская до ПС 110 кВ Зима с образованием третьей ВЛ 110 кВ Зима – Ново-Зиминская ориентировочной протяженностью 2,4 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	2,4	2023	Не введено
23.25.1.533	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная ориентировочной протяженностью 15 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	15	2023	Введено: 2,621 км ²⁾
23.25.1.534	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками (на участке от ПС 110 кВ Мегет до ПС 220 кВ Ново-Ленино) ориентировочной протяженностью 19 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	19	2023	Введено: 2,621 км ²⁾
23.25.1.536	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Опорная – Турма ориентировочной протяженностью 0,206 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	0,206	2023	Введено: 1,061 км
23.25.1.537	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кежма – Видим на ПС 220 кВ Речушка/т ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	2×0,1	2023	Не введено
23.25.1.539	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая ориентировочной протяженностью 23 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	23	2023	Не введено
23.25.1.540	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Хребтовая с приведением к схеме одна секционированная система шин	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.542	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Турма с заменой провода ошиновки ВЛ 110 кВ Опорная – Турма с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.544	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Новочунка – Тайшет с отпайкой на ПС Невельская и ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная – Тайшет с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.545	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.546	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с переключением обмоток ТТ с 600/5 А на 1200/5 А ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.548	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово с заменой оборудования ячеек ВЛ 110 кВ Черемхово – Забитуй с отпайкой на ПС Жаргон и ВЛ 110 кВ Черемхово – Кутулик с отпайкой на ПС Жаргон с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Введено
23.25.1.549	Иркутской области	Строительство ПС 220 кВ Речушка/т с автотрансформатором 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и трансформатором 110/27,5 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	220	МВА	1×125	2023	Не введено
					110	МВА	1×40		
23.25.1.550	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ-250) на ПС 220 кВ Речушка/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	220	км	2×1	2023	Не введено
23.25.1.553	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода 1СШ 110 кВ и 2СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.554	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода ошиновки СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Не введено
23.25.1.555	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ ориентировочной протяженностью 11 км и ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад ориентировочной протяженностью 14 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	11	2023	Не введено
						км	14		
23.25.1.559	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Куйтун с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулошка с отпайкой на ПС Майская с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Не введено
23.32.1.563	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×250	2024	Введено: 250 МВА
23.32.1.564	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	2024	Введено
23.32.1.565	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	2024	Введено
23.32.1.569	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов Т-1-16 110/35/10 кВ и Т-2-16 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×25	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.32.1.570	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Красный Брод с заменой трансформаторов Т-1-40 110/35/6 кВ и Т-2-40 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×63	2023	Не введено
23.32.1.571	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Маринск с установкой БСК 110 кВ мощностью 60 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×60	2023	Не введено
23.93.1.576	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой автотрансформаторов 1АТ 220/110/10 кВ и 2АТ 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, заменой трансформатора 1Т-110 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА, установкой второго трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА, установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, установкой УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×125	2024	Введено: 125 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×40		Не введено
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	2×26		Не введено
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	1×25		Не введено
23.4.1.596	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I цепь с отпайками (С-21) и КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая II цепь с отпайками (С-22) (на участках от ПС 220 кВ Левобережная до отпайки на ПС 110 кВ Бугач тяговая) ориентировочной протяженностью 0,4 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,2	2023	Не введено
23.4.1.604	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Каштан тяговая с установкой БСК 110 кВ мощностью 60 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×60	2023	Не введено
23.4.1.607	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Камарчага тяговая с установкой БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×26	2023	Не введено
23.4.1.608	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) ориентировочной протяженностью 18 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	18	2023	Не введено
23.4.1.609	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) ориентировочной протяженностью 21 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	21	2023	Не введено
23.4.1.610	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	2023	Не введено
23.4.1.611	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
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 цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая, ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	х	х	2023	Не введено
23.50.1.617	Новосибирской области	Реконструкция ПС 220 кВ Строительная с заменой трансформаторов Т-1 220/10/6 кВ и Т-2 220/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «Электромагистраль»	220	МВА	1×63	2023	Не введено
					220	МВА	–	2024	
23.50.1.623	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ересная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×40	2023	Введено: 80 МВА
23.84.1.630	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Эликманарская с заменой трансформаторов Т-1-6,3 110/35/10 кВ и Т-2-6,3 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	–	Введено: 16 МВА
23.81.1.635	Республики Бурятия	Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью 25 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью 60 Мвар каждая, двух УШР 220 кВ мощностью 35 Мвар каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+167	2023	Введено: 501 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180		Введено: 180 Мвар
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×25		Введено: 100 Мвар
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×35		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×60		Введено: 104 Мвар
		ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	Введено: 501 МВА		
		ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	Введено: 180 Мвар		
Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА)									
Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2									

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.81.1.636	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180		Введено: 180 Мвар
23.81.1.639	Республики Бурятия	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (АУ-38) и ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян (КУ-37) на ПС 500 кВ Нижнеангарская ориентировочной протяженностью 2,9 км и 1,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2,9 1,5	2023	Введено: 7,172 км
<i>2-я синхронная зона</i>									
<i>ОЭС Востока</i>									
23.5.1.665	Приморского края	Реконструкция ПС 220 кВ Уссурийск-2 с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	2023	Введено
23.5.1.666	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т ориентировочной протяженностью 22 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	22	2023	Введено: 20,81 км
23.5.1.667	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т ориентировочной протяженностью 30 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	30	2023	Введено: 23,922 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	2023	Не введено
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	2023	Не введено
23.5.1.670	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	2023	Не введено
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	2023	Не введено
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	2023	Не введено
23.5.1.675	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т с демонтажом участка ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,49 км и образованием ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	0,49	2023	Введено: 0,49 км
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	2023	Не введено
23.5.1.678	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Молодежная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×25	2023	Не введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2023 г.
						Единица измерения	Количество		
23.98.1.686	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой третьего автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	МВА	1×63	2023	Не введено
23.98.1.687	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с изменением схемы присоединения ВЛ 220 кВ Л-241 (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	2023	Не введено
23.98.1.689	Республики Саха (Якутия)	Строительство ПС 110 кВ Марха с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	2×16	2023	Введено: 32 МВА
23.98.1.690	Республики Саха (Якутия)	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Кангалассы с отпайками и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Радиоцентр с отпайками до ПС 110 кВ Марха ориентировочной протяженностью 0,3 км каждая	ЛЭП	ПАО «Якутскэнерго»	110	км	2×0,3	2023	Введено: 0,354 км
23.98.1.692	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечный с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	1×16	2023	Не введено
23.8.1.721	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 110 кВ Осиновая речка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×10	2023	Введено: 20 МВА
23.8.1.723	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой ТТ ВЛ 110 кВ Южная – Хабаровская/т № 1, 2 с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	2023	Не введено

Примечания

1 ¹⁾ По имеющейся по АО "СО ЕЭС" информации реализованное мероприятие является временным техническим решением. Проектные технические решения находятся в стадии реализации

2 ²⁾ По состоянию на конец 2023 года проект находится на стадии реализации