ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2024–2029 ГОДЫ

СОДЕРЖАНИЕ

1	Информация о ф	рактической величине потребления электрической энергии	
		потреблении мощности в отчетном 2024 году	5
2	Сравнение факт	ических показателей потребления электрической энергии и	
	мощности за отч	четный 2024 год с прогнозными показателями,	
	предусмотренны	ыми в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	6
	2.1 Потреблени	ие электрической энергии	6
	2.2 Максималы	ное потребление мощности	7
3	Информация о з	апланированных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и	
	фактических вво	одах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении	
	установленной г	енерирующей мощности объектов по производству	
	электрической э	нергии за отчетный 2024 год и причинах отклонений от	
	утвержденных С	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	9
4	Анализ изменен	ия структуры установленной генерирующей мощности и	
	производства эл	ектрической энергии (по видам используемых первичных	
	энергоресурсов)	за отчетный 2024 год	14
5	Информация о з	апланированных и фактически реализованных за отчетный	
	2024 год меропр	риятиях по развитию электрических сетей напряжением	
			17
6		нозных показателей потребления электрической энергии,	
	предусмотренны	ых в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с прогнозными	
		отребления электрической энергии, принятыми в СиПР	
		2024–2029 годы	19
П	РИЛОЖЕНИЕ А	Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	
		в 2024 году и фактические изменения установленной	
		генерирующей мощности объектов по производству	
		электрической энергии по ЕЭС России и отдельным	
		субъектам Российской Федерации за 2024 год	21
Ш	РИЛОЖЕНИЕ Б	Анализ мероприятий по развитию электрических сетей,	
		включенных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с	
		планируемым годом реализации в 2024 году и фактически	
		реализованных за отчетный 2024 год вводов	
		электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше	46

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения: AT автотрансформатор АЭС атомная электростанция БСК батарея статических конденсаторов ВЛ воздушная линия электропередачи ВЭС ветроэлектрическая станция ГАЭС гидроаккумулирующая электростанция ГРЭС государственная районная электростанция ГТУ газотурбинная установка ГТЭС газотурбинная электростанция ГЭС гидроэлектростанция ЕЭС Единая энергетическая система без учета территорий новых субъектов Российской Федерации КВЛ кабельно-воздушная линия электропередачи кабельная линия электропередачи ΚЛ КРУЭ комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией ЛЭП линия электропередачи Минэнерго России Министерство энергетики Российской Федерации ОЭС объединенная энергетическая система Правила, Правила разработки И утверждения документов утвержденные перспективного развития электроэнергетики, Постановлением утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556 Правительства РΦ № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения перспективного документов 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 Схема и программа развития электроэнергетических 2024-2029 годы, 2024-2029 годы систем России на утвержденные Приказом энергетики Российской Министерства Федерации от 30 ноября 2023 г. № 1095 «Об утверждении схемы И программы развития

электроэнергетических

2029 годы»

систем

России

2024 -

на

СиПР ЭЭС России I 2025–2030 годы	на	Схема и программа развития электроэнергетическ систем России на 2025–2030 годы, утвержденн Приказом Министерства энергетики Российск						
		Федерации от 29 ноября 2024 г. № 2328 «Об						
		утверждении схемы и программы развития						
		электроэнергетических систем России на 2025-						
		2030 годы»						
СШ	_	система (сборных) шин						
СЭС	_	солнечная электростанция						
ТГК	_	территориальная генерирующая компания						
TT	_	трансформатор тока						
ТЭС	_	тепловая электростанция						
ТЭЦ	_	теплоэлектроцентраль						
УШР	_	управляемый шунтирующий реактор						
ШР	_	шинный разъединитель						

ЭЭС

– электроэнергетическая система (территориальная)

1 Информация о фактической величине потребления электрической энергии и максимальном потреблении мощности в отчетном 2024 году

Фактическое потребление электрической энергии по ЕЭС России в 2024 году составило 1156354,9 млн кВт \cdot ч.

Максимальное потребление мощности ЕЭС России в 2024 году зафиксировано 15 января на уровне 165434 МВт при среднесуточной ТНВ -13,0 °C, что ниже значения 2023 года на 3307 МВт или 1,96 %.

2 Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный 2024 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы

2.1 Потребление электрической энергии

Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России, представлено в таблице 1.

Таблица 1 – Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России

	202	4 г.	Отклонение фактических показателей		
Наименование	Прогиор	Факт	от прогнозных,		
Паименование	Прогноз	Ψakī	(«+» рост; «-» снижение)		
	млн н	Вт∙ч	млн кВт∙ч	%	
ЕЭС России	1149092,0 1156354,9		7263	+0,63	

Фактическое потребление электрической энергии ЕЭС России в 2024 году составило 1156354,9 млн кВт·ч, что выше на 7263 млн кВт·ч или 0,63 % прогнозного потребления в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы.

Превышение фактического значения потребления электрической энергии над прогнозным на уровне 2024 года обусловлено увеличением выпуска продукции в текущей экономической ситуации по виду экономической деятельности «обрабатывающие производства», занимающего значительную долю в структуре потребления.

На рисунке 1 приведено сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России.

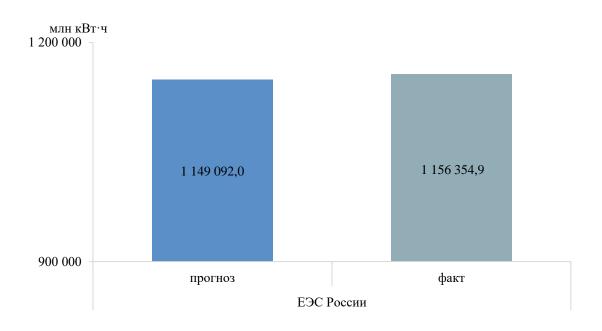


Рисунок 1 — Сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России

2.2 Максимальное потребление мощности

В таблице 2 представлено сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России.

Таблица 2 – Сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России

	202	4 г.	Отклонение фактических показателей		
Наименование	Прогиоз	Факт	от прогнозных,		
Паименование	Прогноз	Факт	(«+» рост; «-» снижение)		
	M	Вт	МВт	%	
ЕЭС России	169223	165434	-3789	-2,24	

В соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы максимум потребления мощности ЕЭС России на уровне 2024 года прогнозировался в размере 169223 МВт с учетом фактических данных по ЕЭС России за 2023 год и намечаемых к вводу новых потребителей по договорам на технологическое присоединение к электрической сети.

Снижение фактического значения максимума потребления мощности ЕЭС России в 2024 году по сравнению с прогнозным составило 3789 МВт или порядка 2,24 %, что обусловлено более высокими ТНВ в период прохождения максимума потребления мощности ЕЭС России.

На рисунке 2 представлено сравнение фактического максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России.

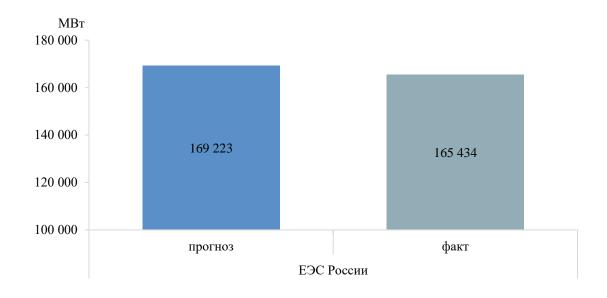


Рисунок 2 — Сравнение фактического максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России

3 Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы и фактических вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный 2024 год и причинах отклонений от утвержденных СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы

<u>Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы и фактических объемах вывода из эксплуатации генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.</u>

В СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в 2024 году прогнозировался в объеме 2202,9 МВт, в том числе: на АЭС — 1000 МВт, на ТЭС — 1202,9 МВт. Фактический объем вывода из эксплуатации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, учтенный в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы, составил 1266 МВт: на АЭС — 1000 МВт, на ТЭС — 266 МВт. Таким образом, фактически в 2024 году было выведено из эксплуатации на 936,9 МВт меньше, чем запланировано в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы.

В таблице 3 и на рисунке 3 представлены запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год представлены в приложении А.

Таблица 3 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, МВт

	202	4 г.	Oznazovovo dovezvo
Наименование	Запланированные объемы вывода из эксплуатации		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
ЕЭС России	2202,9	1266	-936,9
АЭС	1000	1000	_
ТЭС	1202,9	266	-936,9

Примечание — ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.

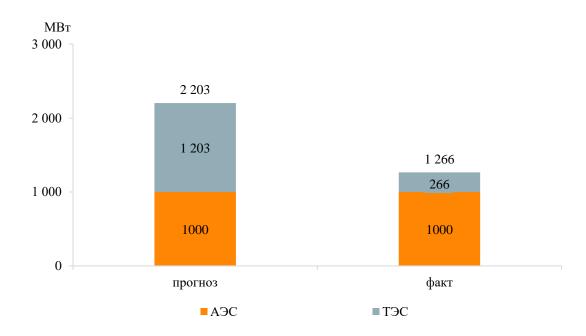


Рисунок 3 — Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году

Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы и фактических объемах вводов в эксплуатацию генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы ввод генерирующих мощностей в 2024 году прогнозировался в объеме 2043,2 МВт, в том числе: на ГЭС — 8,1 МВт, на ТЭС — 1501,7 МВт, на ВЭС, СЭС — 533,4 МВт. Фактический объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, учтенный в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы, составил 1521,1 МВт, в том числе: на ГЭС — 49,8 МВт, на ТЭС — 1142,7 МВт, на ВЭС, СЭС — 328,6 МВт. Фактический объем вводов мощности в 2024 году ниже прогнозных объемов на 522,1 МВт.

В таблице 4 и на рисунке 4 представлены запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год представлены в приложении А.

Таблица 4 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, МВт

	202	4 г.	Own reverse deserving events		
Наименование	Запланированные	Фактически	Отклонение фактических показателей от прогнозных,		
Паименование	объемы вводов в	введенные в	(«+» рост; «-» снижение)		
	эксплуатацию	эксплуатацию ¹⁾	(«+» рост, «-» снижение)		
ЕЭС России	2043,2	1521,1	-522,1		
ГЭС	8,1	49,8	41,7		
ТЭС	1501,7	1142,7	-359		
ВЭС, СЭС	533,4	328,6	-204,8		

Примечание — ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.

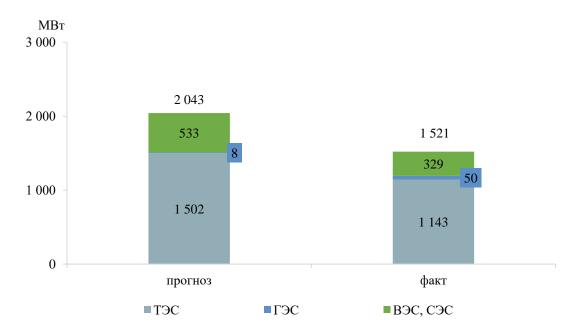


Рисунок 4 — Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически введенные в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году

<u>Информация о запланированных СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы и фактических объемах модернизации генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии.</u>

СиПР ЭЭС России 2024–2029 годы прирост В на мощности на ЕЭС России результате проведения мероприятий электростанциях В модернизации существующего генерирующего оборудования прогнозировался в объеме 193,4 МВт, в том числе: на ГЭС – 43,4 МВт, на ТЭС – 150 МВт. Фактическое увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет проведения мероприятий по модернизации, учтенное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, составило 239,3 МВт, в том числе: на Γ ЭС – 64,2 MBт, на Γ ЭС – 175,1 MBт. Таким образом, фактическое увеличение установленной мощности электростанций за счет проведения мероприятий по модернизации в 2024 году было выше на 45,9 МВт, чем запланированное.

В таблице 5 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2024 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год представлены в приложении А.

Таблица 5 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и (или) фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, МВт

	202	4 г.	
Наименование	Запланированные объемы по модернизации	Фактически выполненный объем модернизации ¹⁾	Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	ЕЭС Рос	сии	
	До модерні	изации	
Всего	1914,8	1859,7	-55,1
ГЭС	324,8	422,8	98
ТЭС	1590	1436,9	-153,1
	После модер	низации	
Всего	2108,2	2099	-9,2
ГЭС	368,2	487	118,8
ТЭС	1740	1612	-128
Всего	193,4	239,3	45,9
ГЭС	43,4	64,2	20,8
ТЭС	150	175,1	25,1

Примечание — ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России в 2024 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, мероприятий по реконструкции (модернизации) в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы прогнозировалась 249320,5 МВт, в том числе: АЭС — 28543 МВт, ГЭС, Γ АЭС — 50303,9 МВт, Γ ЭС — 165267 МВт, ВЭС и СЭС — 5206,7 МВт.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России (без учета территорий новых субъектов Российской Федерации) на 01.01.2025 составила 248760,4 МВт, в том числе: АЭС -28543 МВт, ГЭС, ГАЭС -50324,9 МВт, ТЭС -164805,5 МВт, ВЭС, СЭС -5087,1 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 2024—2029 годы в 2024 году прогнозировались в объеме 105,7 МВт.

В результате вышеперечисленных мероприятий фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России возросла на 595,5 МВт.

В таблице 6 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЕЭС России.

Таблица 6 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЕЭС России в 2024 году, МВт

	202	4 г.	Отклонение фактических		
Наименование	План	Факт ¹⁾	показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)		
Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2024	249214,8	248164,9	-1049,9		
Изменения мощности в 2024 году, всего	105,7	595,5	489,8		
в том числе:					
ввод мощности	2043,2	1692,1	-351,1		
вывод из эксплуатации	2202,9	1351,5	-851,4		
реконструкция (модернизация)	193,4	276,4	83		
присоединение/ отсоединение, уточнения	72	-21,5	-93,5		
Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2025	249320,5	248760,4 ²⁾	-560,1		

Примечания

- 1 ¹⁾ Изменения установленной мощности в отчетном 2024 году приведены с учетом мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации и вводов мощности, которые не были учтены в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.
- 2 ²⁾ Установленная мощность электростанций ЕЭС России приведена без учета территорий новых субъектов Российской Федерации.

4 Анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергоресурсов) за отчетный 2024 год

Изменения структуры установленной генерирующей мощности.

В СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы величина установленной мощности электростанций ЕЭС России в 2024 году прогнозировалась 249320,5 МВт, в том числе: АЭС — 28543 МВт, ГЭС, ГАЭС — 50303,9 МВт, ТЭС — 165267 МВт, ВЭС, СЭС — 5206,7 МВт. Соответственно, структура установленной мощности электростанций ЕЭС России характеризовалась: АЭС — 11,4 %, ГЭС, ГАЭС — 20,2 %, ТЭС — 66,3 %, ВЭС, СЭС — 2,1 %.

Фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России в 2024 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, проведенных мероприятий по реконструкции (модернизации), а также присоединения/отсоединения генерирующих мощностей и уточнений, составила 248760,4 МВт, в том числе: AЭC - 28543 МВт, ГЭC, ГAЭC - 50324,9 МВт, TЭC - 164805,5 МВт, BЭC, CЭC - 5087,1 МВт. Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России в 2024 году характеризуется: AЭC - 11,5 %, ГЭC, ГAЭC - 20,2 %, TЭC - 66,3 %, BЭC, CЭC - 2,0 %.

Таким образом, фактическая установленная мощность электростанций ниже прогнозной на 560,1 МВт. Отклонение между фактической и прогнозной установленной мощностью в сторону уменьшения зафиксированы на ТЭС – 461,5 МВт и на ВЭС, СЭС – на 119,6 МВт. Фактическая установленная мощность выше прогнозной на ГЭС, ГАЭС на 21 МВт.

Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЕЭС России в 2024 году представлены в таблице 7 и на рисунке 5.

Таблица 7 – Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЕЭС России

		202	Отклонение фактических		
Наименование	п,	ан	Фа	ıvt	показателей от прогнозных,
Паимснованис	117	ш	Ψ	tK1	(«+» рост; «-» снижение)
	МВт	%	МВт	%	МВт
ЕЭС России	249320,5	100	248760,4	100	-560,1
АЭС	28543	11,4	28543	11,5	_
ГЭС, ГАЭС	50303,9	20,2	50324,9	20,2	21
ТЭС	165267	66,3	164805,5	66,3	-461,5
ВЭС, СЭС	5206,7	2,1	5087,1	2	-119,6

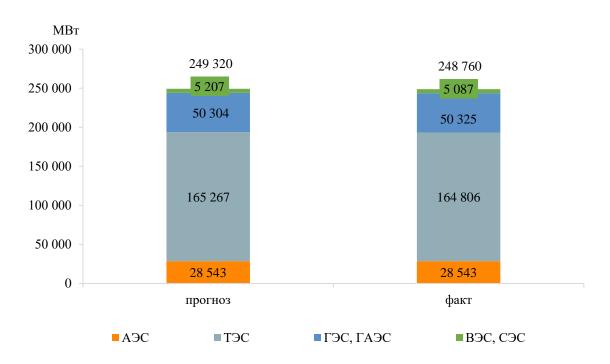


Рисунок 5 — Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы на 2024 год и фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России в 2024 году

Изменения структуры производства электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы производство электрической энергии в 2024 году прогнозировалось на уровне 1158271 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС — 206369 млн кВт·ч, на ГЭС, ГАЭС — 189455 млн кВт·ч, на ТЭС — 753483 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС — 8964 млн кВт·ч.

Производство электрической энергии в отчетном 2024 году по ЕЭС России (без учета территорий новых субъектов Российской Федерации) составило 1165914 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС – 215352 млн кВт·ч, на ГЭС, ГАЭС – 204685 млн кВт·ч, на ТЭС – 736432 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС – 9444 млн кВт·ч.

По типам электростанций фактическое значение производства электрической энергии в 2024 году ниже прогнозного: по ТЭС – на 17051 млн кВт·ч. По АЭС фактическое производство электрической энергии выше прогнозного на 8983 млн кВт·ч, по ГЭС, ГАЭС – на 15230 млн кВт·ч, по ВЭС, СЭС – на 480 млн кВт·ч.

В структуре производства электрической энергии доля АЭС в отчетном 2024 году составила 18,5 % против прогнозного значения 17,8 %, доля ГЭС, ГАЭС – 17,5 % против прогнозного значения 16,4 %, доля ТЭС – 63,2 % против прогнозного значения 65 %.

Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы и фактическая структура на 2024 год по ЕЭС России представлена в таблице 8 и на рисунке 6.

Таблица 8 — Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы и фактическая структура на 2024 год по ЕЭС России

		2024 г.									
	Единица	Прогн	эзное про	изводство	электри	ческой	Фактич	еское про	оизводств	о электри	ической
Наименование			энергии					энергии			
	измерения	АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего	АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего
ЕЭС России	млн кВт∙ч	206369	189455	753483	8964	1158271	215352	204685	736432	9444	1165914
ЕЭС РОССИИ	%	17,8	16,4	65	0,8	100	18,5	17,5	63,2	0,8	100

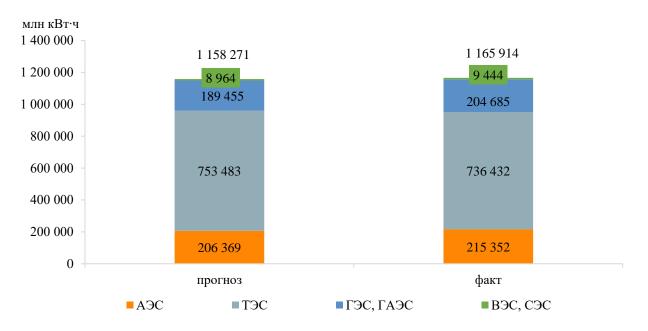


Рисунок 6 – Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы и фактическая структура на 2024 год по ЕЭС России

5 Информация о запланированных и фактически реализованных за отчетный 2024 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 2024 году составил 2121,3 км линий электропередачи, 5377,6 МВА трансформаторной мощности и 1138 Мвар средств компенсации реактивной мощности. В соответствии с развитием электросетевых объектов согласно СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в 2024 году прогнозировался ввод в эксплуатацию в объеме: линий электропередачи — 2461,1 км, трансформаторной мощности — 9513,6 МВА, средств компенсации реактивной мощности — 1728 Мвар. Таким образом, фактически было введено в эксплуатацию, соответственно, на 339,8 км, 4136 МВА, 590 Мвар меньше, чем запланировано.

В таблице 9 представлены объемы мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) 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 2024—2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2024 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 2024—2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактические объемы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России

			Отклонение фактических показателей						
Наименование	План			Факт			от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)		
	KM	MBA	Мвар	КМ	км МВА Мвар		КМ	MBA	Мвар
ЕЭС России	2461,1	9513,6	1728	2121,3	5377,6	1138	-339,8	-4136	-590
750 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
500 кВ	1285,1	2053	1080	1266,8	2303	1080	-18,3	250	0
330 кВ	180	0	0	50,3	0	0	-129,7	0	0
220 кВ	700,5	5540	410	579	1200	0	-121,5	-4340	-410
110 кВ	295,6	1920,6	238	225,2	1874,6	58	-70,4	-46	-180

6 Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с прогнозными показателями потребления электрической энергии, принятыми в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы

Потребление электрической энергии ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы оценивается на уровне 1282663 млн кВт·ч в 2029 году, что на 8189 млн кВт·ч (или на 0,64 %) выше по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (1274474 млн кВт·ч). Среднегодовой темп прироста потребления электрической энергии по ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (2,26 %) превышает соответствующее значение предыдущего цикла прогноза (2,15 %).

Превышение прогнозного потребления электрической энергии на уровне 2029 года в СиПР ЭЭС России на 2025—2030 годы по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2024—2029 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 7.

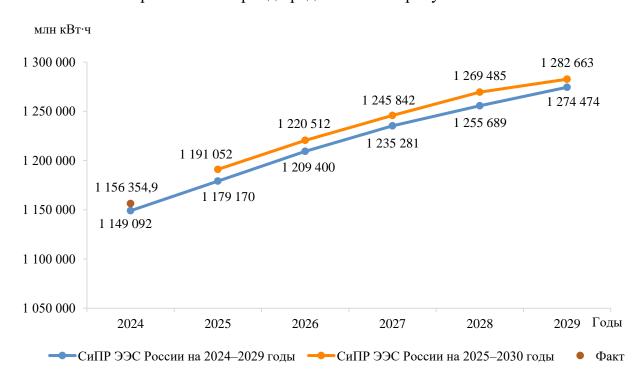


Рисунок 7 — Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии ЕЭС России

Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, разработанных в СиПР ЭЭС России на 2025—2030 годы, и аналогичных показателей СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы по ЕЭС России приведено в таблице 10.

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

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Соотношение уровней потребления электрической энергии по СиПР ЭЭС России в 2029 г., %
СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы	1191052	1220512	1245842	1269485	1282663	
Годовой темп прироста, %	3,0	2,5	2,1	1,9	1,0	0.64
СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	1179170	1209400	1235281	1255689	1274474	0,64
Годовой темп прироста, %	2,6	2,6	2,1	1,7	1,5	

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год

Таблица А.1 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год, МВт

				T.				СиПР	ЭЭС России	на 2024—20	029 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционныи номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
Архангельская область	ПАО «ТГК-2»	Северодвинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-90/10	Уголь		30,0			-	Перенос срока вывода из эксплуатации в соответствии с Приказом Минэнерго России от 01.07.2024 № 771
Архангельская область	IIAU «II K-2»	Северодвинская 1 Эц-1	Ввод мощности	ТЭС	7	ПТ-30/40-9.8/1.3	Уголь		30,0			-	Перенос срока замещения выводимого из эксплуатации 3Г в соответствии с Приказом Минэнерго России от 01.07.2024 № 771
			Вывод из эксплуатации	Всего					30,0				
				АЭС ГЭС	-								
				T9C	_	_	-		30,0			+	
				ВЭС	1				30,0				
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего					30,0				
				АЭС									
				ГЭС	=	=	-		• • •				
				TЭC ВЭС					30,0				
				СЭС	-								
			До модернизации	Bcero									
			до модеринзации	АЭС	1								
II A				ГЭС									
Итого по Архангельской области	_	=		ТЭС	_	_	_						
				ВЭС						<u></u>			
				СЭС									
			После модернизации	Всего	4				-			ļ	
				АЭС ГЭС	-				+				
				T9C	-	-	-						
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего									
				АЭС									
				ГЭС	_	_	_			<u></u>			
				ТЭС									
				ВЭС	4								
				СЭС									

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
Республика Коми	ПАО «Т Плюс»	Интинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-6-35/10/1,2	Уголь, мазут		6,0			6,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего					6,0			6,0	
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	-	_		6,0			6,0	
				ВЭС СЭС	-								
			Ввод мощности	Всего									
				АЭС ГЭС	_								
				T9C	_	-	_						
				ВЭС									
			До модернизации	CЭC Bcero									
			до модериновадии	АЭС	_								
Итого по Республике Коми	-	-		ГЭС ТЭС	_	-	_						
				ВЭС	-								
				СЭС									
			После модернизации	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС	-								
				CЭC	-								
			Изменение мощности	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	-	_						
				ВЭС СЭС	-								
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	T-22-90	Газ		22,0				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86
			Вывод из эксплуатации	Всего					22,0				
				АЭС ГЭС	4								
				T9C	-	-	-		22,0				
				ВЭС									
			Ввод мощности	СЭС Всего									
				АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	-	-						
				ВЭС									
			До модернизации	СЭС Всего									
			до модернизации	АЭС	-								
Итого	-	-		ГЭС	_	_	_						
по г. Санкт-Петербургу				ТЭС ВЭС	1								
				СЭС	1								
			После модернизации	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_								
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС СЭС	1								
			Изменение мощности	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	=	-						
				ВЭС]								-
L				СЭС	1	1	I				1	I	

1									СиПР	ЭЭС России	и на 2024–20)29 гг.	_	
Simple and file	Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции			Вид топлива	(ожидается,	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
100 100						1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут						Фактинески выполнено мероприятие
The content of the	Ленинградская область	ПАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС		ТЭС									
But to Americans disease But STALD But as Special Times But											10,0		10,0	
Part				Вывод из эксплуатации	Всего	-								
Special Control Cont						-								
Maccolario Aleita Macc						_	=	-						
Region Section Secti														
Page														
Manuscriptori state Figure Figure				Ввод мощности		-								
Page						1								
Processes Proc						_	_	-						
Protect Prot					ВЭС									
Many to Assumption of Area														
The satisfunction of the sat				До модернизации		-					50,0		50,0	
TE						1						1		
First Firs	Итого по Ленинградской области	-	_			-	-	-			50,0		50,0	
Process region programmer Process region process Process region process Process region p						1					/ -			
ACC								ļ						
Part				После модернизации		-					60,0		60,0	
Have 20 Myphanical source Fig.						4								
Through Mysamical oligin Through Mysamical o						-	-	-			60.0		60.0	
Horse ro Myganasca of diagram Horse ro Myganasca of diagra						1					00,0		00,0	
Mypanascan ofasers					СЭС									
Page				Изменение мощности							10,0		10,0	
Mypuancian offacts						_								
No. No.						-	-	-			10.0		10.0	
Myganacsar of onern						1					10,0		10,0	
Мурывская общесть Верхик-Тухомевая ГЭС-12 Верхик-Тухомевая ГЭС-12 Ваков и веспустация ГЭС Воличной веспустация Весту Ваков и веспустация Весту Ве					СЭС									
Поск можеривация ТУС				До модернизации	ГЭС	2	ПЛ646-ВМ-420	_		67,0				
House in success and in the su	Мурманская область	ПАО «ТГК-1»	Верхне-Туломская ГЭС-12	После модернизации	ГЭС			-		75,0				
Нтого по Мурманской области Нто				Изменение мощности	ГЭС			_		8,0				модернизации выполнено 50.11.2025
После модериялини Пос				Вывод из эксплуатации										
TOC SBC SBC SCO SCO														
B SC						_	-	-						
Fig.						-								
Ввод мощности Весто														
ПЭС				Ввод мощности	Всего									
TЭС														
B3C						=	=	-						
Нтого по Мурманской области Бесго						-								
Итого по Мурманской области ———————————————————————————————————						<u> </u>								
Пото по Мурманской области				До модернизации						67,0				
ТЭС ВЭС СЭС После модернизации Всего ГЭС ТЭС ТЭС ВЭС ВЭС ВЭС ВЭС ВЭС ВЭС ВЭС ВЭС ВЭС В						-				67.0				
B9C C9C	Итого по Мурманской области	-	-			-	-	-		6/,0		-		
СЭС						†								
После модернизации Всего AЭС 75,0 ГЭС 75,0 ВЭС 75,0 Изменение мощности Всего AЭС 8,0 ГЭС 8,0 ТЭС 8,0 ТЭС 8,0 БЭС 8,0					СЭС	1								
ГЭС 75,0 75,0 1 ВЭС 0 0 0 Изменение мощности Всего 8,0 0 АЭС 8,0 0 0 ТЭС 8,0 0 0 ВЭС 0 0 0 0				После модернизации	Всего					75,0				
ТЭС BЭС СЭС 8,0 Изменение мощности Веего АЭС 8,0 ГЭС 8,0 ТЭС 0 ВЭС 0						4				75.0		-		
ВЭС СЭС Изменение мощности Всего АЭС 8,0 ГЭС 8,0 ТЭС 8,0 ВЭС 8,0						-	-	_		/3,0		+		
СЭС 8,0 8,0 Изменение мощности АЭС ГЭС 8,0 8,0 ТЭС 8,0 8,0 ТЭС 8,0 8,0 БЭС 10 10						1		1						
A3C					СЭС	1								
F3C				Изменение мощности	Всего					8,0				
T3C B3C						4		1		0.0				
B9C B9C						_	-	-		8,0				
						†		1						
					СЭС	1								

						_		СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-1	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотно-лопастная (код ГТП GVIE0437)	-	24,9				24,9	Фактически выполнено мероприятие
Республика Карелия	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-2	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотно—лопастная (код ГТП GVIE0436)	-	24,9				24,9	по вводу в эксплуатацию
	ООО «ЕвроСибЭнерго- Гидрогенерация»	МГЭС «Сегозерская ГЭС»	Ввод мощности	ГЭС	1–3	ПР15-ГК-280 (код ГТП GVIE1329)	-		8,1				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_	-	_						
				ТЭС ВЭС	-								
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего АЭС	-			49,8	8,1			49,8	
				ГЭС	- -	_	_	49,8	8,1			49,8	
				ТЭС ВЭС	-								
				СЭС									
			До модернизации	Всего АЭС	-								
Итого по Республике Карелия	_			ГЭС	_	_							
итого по Республике Карелия	_	_		TЭC	_	_	_						
				ВЭС СЭС	-								
			После модернизации	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС СЭС	-								
			Изменение мощности	Всего									
				A9C	-								
				ГЭС ТЭС	-	_	-						
				ВЭС									
			Вывод из эксплуатации	CЭC Bcero					58,0			6,0	
			вывод из эксплуатации	АЭС	-				36,0			0,0	
				ГЭС	_	-	_		50.0			6.0	
				ТЭС ВЭС	-				58,0			6,0	
				СЭС									
			Ввод мощности	Bcero AЭC	-			49,8	38,1			49,8	
				ГЭС		_	_	49,8	8,1			49,8	
				ТЭС ВЭС	4				30,0				
				C9C	<u> </u>								
			До модернизации	Всего					67,0	50,0		50,0	
0000				АЭС ГЭС	1				67,0				
ОЭС Северо-Запада	_	_		ТЭС	_	_	_		/ -	50,0		50,0	
				ВЭС СЭС	-								
			После модернизации	Всего					75,0	60,0		60,0	
				АЭС ГЭС	1				75,0				
				T9C	_	-	-		/3,0	60,0		60,0	
				ВЭС						•			
			Изменение мощности	CЭC Bcero					8,0	10,0		10,0	
			TISMENOMIC MONINOCTH	АЭС					,	, -			
				ГЭС ТЭС	_	-	-		8,0	10,0		10,0	
				ВЭС	1					10,0		10,0	
				СЭС									

								СиПР 3	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
Ивановская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ивановские ПГУ	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-325	Газ		325,0			331,2	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС									
				ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего АЭС	-				325,0			331,2	
				ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС					325,0			331,2	
				CЭC									
			До модернизации	Всего АЭС									
Итого по Ивановской области	_	_		ГЭС	_	_	_						
итого по ивановской области				TЭC ВЭС	_								
				СЭС									
			После модернизации	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_	_	_						
			-	TЭC ВЭС	_								
				C3C	-								
			Изменение мощности	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	=	_	-						
				ВЭС СЭС	-								
			До модернизации	ТЭС	2	K-300-240-1	Газ, мазут		300,0				Δ
			После модернизации	ТЭС					330,0				Фактически мероприятие по модернизации выполнено 28.11.2023
Костромская область	АО «Интер РАО –	Костромская ГРЭС	Изменение мощности	ТЭС	_		_		30,0				
	Электрогенерация»		До модернизации После модернизации	TЭC TЭC	7	K-300-240-1	Газ, мазут		300,0 330,0			300,0 330,0	=
			Изменение мощности	T9C					30,0			30,0	_ _
			Вывод из эксплуатации	Всего					30,0			30,0	
				АЭС ГЭС									
				ТЭС	_	-	_						
				ВЭС									
			Ввод мощности	СЭС Всего									
				АЭС]								
				ГЭС ТЭС	-	-	-						
				ВЭС]								
			До модернизации	СЭС Всего					600,0			300,0	
			, , , , ,	АЭС]							,	
Итого по Костромской области	-	-		ГЭС ТЭС	_	_	_		600,0			300,0	
				ВЭС])*			, .	
			После модернизации	СЭС Всего					660,0			330,0	
				АЭС]				~~y*			2,0	
				ГЭС ТЭС	_	-	_		660,0			330,0	
				ВЭС]				500,5			220,0	
			Изменение мощности	СЭС Всего					60,0			30,0	
			изменение мощности	АЭС]				00,0			50,0	
				ГЭС ТЭС	_	-	_		60,0			30,0	
				ВЭС]				00,0			30,0	
				СЭС		1					<u> </u>	<u> </u>	1

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.	,	
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
Курская область	AO «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2	РБМК-1000	Ядерное топливо		1000,0			1000,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего					1000,0			1000,0	
				АЭС ГЭС	-				1000,0			1000,0	
				ТЭС	_	=	_						
				B9C C9C	_								
			Ввод мощности	Bcero									
				АЭС									
				ГЭС ТЭС		_	_						
				ВЭС									
			До модернизации	СЭС Всего									
			до модернизации	АЭС	-								
Итого по Курской области	_	_		ГЭС	_	_	_						
31				TЭC ВЭС	-								
				СЭС									
			После модернизации	Всего	_								
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС СЭС	_								
			Изменение мощности	Bcero									
				АЭС									
				ГЭС ТЭС	-	-	_						
				ВЭС									
				СЭС									
Липецкая область	ПАО «НЛМК»	УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе
			Ввод мощности	ТЭС Всего	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0				энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	АЭС	-								
				ГЭС	_		_						
				TЭC ВЭС	-								
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего АЭС	4				300,0				
				ГЭС									
				ТЭС	_	_	_		300,0				
				ВЭС СЭС	-								
			До модернизации	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
Итого по Липецкой области	-	_		T9C	_	-	_						
				ВЭС]								
			После модернизации	СЭС Всего	+						1		
			теся модеринации	АЭС	1								
				ГЭС ТЭС	_	_	_						
				BЭC	1								
			**	СЭС									
			Изменение мощности	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_		_						
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС СЭС	1								
L	<u>.</u>		•		ı	1	1	1.			1	ı	

						T.		СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционныи номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
		ТЭС Хметьево	Ввод мощности	ТЭС	_	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0643)	Твердые бытовые отходы	enpage me)	70,0				Собственником не обеспечено
		ТЭС Аксёново	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0644)	Твердые бытовые отходы		70,0				выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе
Московская область	ООО «АГК-1»	ТЭС Заводская	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0645)	Твердые бытовые отходы		70,0				энергосистемы
		ТЭС Свистягино	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0646)			70,0				Впервые включен в сеть 19.12.2024. Комплексные аттестационные испытания не завершены
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС									испытания не завершены
				ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС	_								
				СЭС	1								
			Ввод мощности	Всего АЭС					280,0				
				ГЭС	1								
				ГАЭС	_	=	-		200.0				
				TЭC ВЭС					280,0				
				СЭС									
			До модернизации	Всего АЭС	_								
Итого по Московской области	-	=		ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС	_								
				СЭС									
			После модернизации	Всего									
				АЭС ГЭС	1								
				ТЭС	_	_	_						
				BЭC СЭС	_								
			Изменение мощности	Всего									
				АЭС ГЭС	_								
				ТЭС	_	-	_						
				ВЭС									
			До модернизации	СЭС ТЭС	4	T-100-130	Газ, мазут		100,0			100,0	_
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго	После модернизации	ТЭС	7	1-100-130	1 as, masy1		110,0			110,0	
			Изменение мощности	ТЭС					10,0			10,0	-
			Вывод из эксплуатации	Всего					·				
				АЭС ГЭС	_								
				ТЭС	_	-	_						
				ВЭС									
			Ввод мощности	СЭС Всего									
				АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	=	=						
				ВЭС									
			По можения	СЭС					100,0			100,0	
			До модернизации	Всего АЭС	_				100,0			100,0	
Итого по г. Москве	-	-		ГЭС	_	-	_		100.0			100.0	
				ТЭС ВЭС	1				100,0			100,0	
			_	СЭС	1								
			После модернизации	Всего АЭС	4				110,0			110,0	
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС	4				110,0			110,0	
				CЭC	1	<u> </u>							
			Изменение мощности	Всего					10,0			10,0	
				АЭС ГЭС	1								
				ТЭС	_	-	_		10,0			10,0	
				ВЭС СЭС	4								
			_1		1		L	1	<u> </u>		1	1	

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20	029 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			До модернизации	ТЭС	3	T-100/120-130-4	Газ		110,0			110,0	-
	ПАО «Квадра»	Смоленская ТЭЦ-2	После модернизации	ТЭС					130,0			130,0	-
			Изменение мощности	ТЭС					20,0			20,0	=
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	P-18-90/2,5	Газ, уголь, мазут		18,0			18,0	=
Смоленская область			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-60-90/13	Газ, уголь, мазут		60,0			60,0	_
	ООО «Смоленск- регионтеплоэнерго Генерация»	Дорогобужская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	ГТУ-2	ГТА-6РМ	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	Всего АЭС	-				84,0			78,0	
				ГЭС									
				ТЭС	_	_	_		84,0			78,0	
				BЭC СЭС	-								
			Ввод мощности	Всего									
				АЭС]								
				ГЭС ТЭС	_	_	_					1	
				ВЭС	_								
				СЭС					110.0			110.0	
			До модернизации	Всего АЭС	-				110,0			110,0	
Итого по Смоленской области	_	_		ГЭС	_	_	_						
итого по смоленской области	_			ТЭС	_		_		110,0			110,0	
				BЭC СЭС	-								
			После модернизации	Всего					130,0			130,0	
				AЭC	_								
				ГЭС ТЭС	_		_		130,0		1	130,0	
				ВЭС					/ -			/-	
			Изменение мощности	СЭС Всего					20,0			20,0	
			изменение мощности	АЭС	_				20,0			20,0	
				ГЭС	_	=	_						
				ТЭС ВЭС	4				20,0			20,0	
				СЭС	-								
			Вывод из эксплуатации	Всего					1084,0			1078,0	
				АЭС ГЭС	4				1000,0		1	1000,0	
				ТЭС	_	_	_		84,0			78,0	
				ВЭС									
			Ввод мощности	CЭC Bcero					905,0			331,2	
			ввод мощпости	АЭС	_				705,0			331,2	
				ГЭС	-								
				ГАЭС ТЭС	_	_	_		905,0			331,2	
				ВЭС]				,0				
			По это можети	СЭС					910.0			510.0	
			До модернизации	Всего АЭС	1				810,0			510,0	
ОЭС Центра	-	=		ГЭС	_	=	_						
				ТЭС ВЭС	-				810,0			510,0	
				CЭC	1								
			После модернизации	Всего					900,0			570,0	
				АЭС ГЭС	-							1	
				TЭC	-	_	-		900,0			570,0	
				ВЭС]								
			Изменение мощности	СЭС Всего	-				90,0			60,0	
			изменение мощности	AЭC	†				90,0			00,0	
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС	-				90,0			60,0	
				C9C	1								
<u> </u>	+		+	656	1		1	1	ļ				

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			До модернизации	ТЭС	4	T-100/120-130-3	Газ	1		110,0			
	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	После модернизации	ТЭС						124,9			Фактический вывод из эксплуатации
	TITAL WI TEMOCH	Самарская 151	Изменение мощности	ТЭС						14,9			ТГ-4
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	T-100/120-130-3	Газ					110,0	0.5
	ООО «Четырнадцатый	Гражданская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0647)	_		50,1				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в
0 5	Ветропарк ФРВ»	тражданская вос	Ввод мощности	ВЭС	12–22	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0649)	-		50,1				эксплуатацию в составе энергосистемы
Самарская область			Ввод мощности	ВЭС	5–15	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648)	-		50,1				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в
		Покровская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–4, 16–19	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652)	-		36,4				эксплуатацию в составе энергосистемы
	ООО «Девятый Ветропарк ФРВ» -	Ивановская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0650)	-		50,1				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	Всего								110,0	эпергоспетемы
				АЭС	1								
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС	_							110,0	
				BЭC СЭС	_								
			Ввод мощности	Bcero					236,6				
			BBog memmern	АЭС	1				250,0				
				ГЭС	_								
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС					236,6				
			До модернизации	СЭС Всего						110,0			
			до модернизации	A9C	-					110,0			
и с				ГЭС	1								
Итого по Самарской области	-	_		ТЭС	_	_	_			110,0			
				ВЭС									
				СЭС						1210			
			После модернизации	Всего АЭС	_					124,9			
				ГЭС	1		1						
				ТЭС	-	_	_			124,9			
				ВЭС]		1						
				СЭС						<u> </u>			
			Изменение мощности	Bcero	-		1			14,9			
				АЭС ГЭС	-		1	<u> </u>					
				TЭC	-	_	-			14,9			
				ВЭС	1		1			- 1,7			
				СЭС									

Cyfnoxia Po					Т	C	Т			ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.	Φ	
Page 150 Page 150	Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия				Вид топлива	(ожидается,	2024 г.	2025 г.	2026 г.		Причина отклонения
Commandam 100 definition 100 defin						1		-						Фактически выполнено мероприятие
Provide Communication Prov						_	TKV00							
Brief parameters P.	Саратовская область	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС				ПЛ20/661-В-1030	_			0,0	60.0		_
Part of Application Part of Application					ГЭС	12	TKV00							
History and a state History and a state												6,0	6,0	по модернизации
Heart Agencia dises				Вывод из эксплуатации		_								
The component of the					ГЭС	=								
Record of the control of the contr					ТЭС	_	=	_						
Processor Proc														
Para set que note de la constitue				Ррод моницости										
Process Ogranseed classes 100 -				Ввод мощности		-								
The control of the														
Here and Department of the composition of the com						_		_						
Review Column of Column						4								
Have no Cignatural inflame Have no Cignatural inflame				До модернизации			+		†		60,0	60,0	120,0	
The control of Soliton The control of Soli				,, ,, ,,	АЭС						-			
Macropolate August 1762	Итого по Саратовской области	-	=			_	=	_			60,0	60,0	120,0	
Horse insurement						1			1				1	
Page 1987 Page Pa														
House spectrum of facts				После модернизации	Всего						66,0	66,0	132,0	
Hosertpeaces of the range Hosertpeaces Hosertpeace						_					(()	66.0	122.0	
Heave so Have so places of facts Heave so pl						-	_	_			66,0	66,0	132,0	
House proposes of function House proposes														
Historypapear of George Historypapear FOC Historypapear FOC Historypapear of George Hi														
Price projection of Galeeries Price Pric				Изменение мощности		_					6,0	6,0	12,0	
TOC SEC CX CX CX CX CX CX CX					AGC FGC	-					6.0	6.0	12.0	
Вижегородской облости Настородской ГЭС 1						_	-	-			0,0	0,0	12,0	
Пдо дуб'ящое Нактородован ГХ 1 докустрация ГК 1 докустрация														
Historopolicides of Glarch Historopolicides of Glarch					СЭС		Поположно пополжная							
Hausen source FSC - 7,5 7,5 - 1,5	Нижегородская область	ПАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС			1	осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	_						-
Bailou in уксируатиция Beero							ПЛ 20-ВБ-900							
A3°C										7,3			1,3	_
TOC BBOX					АЭС									
B						_	_	_						
Baoj Monjuocrii Beer						-								
Beero														
ПЭС ПЭС ПОСТОВНЕНИЕ МОПИОСТИ ВЕСТО ПОСТОВНЕНИЕ МОПИОСТИ ВЕСТО ПЭС				Ввод мощности	Всего									
179C						_								
ВЭС						-	-	_						
До модеринации Веего 65,0 65,0 65,0 ТЭС 65,0 65,0 65,0 ТЭС 65,0 65,0 ТЭС 65,0 65,0 ТЭС 65,0 65,0 ТЭС 72,5 72,5 ТЭС 73,5 73,5 ТЭС 73,5 ТЭС 73,5 73,5 ТЭС 73,5 ТЭС 73,5 ТЭС 73,5 ТЭС 74,5 ТЭС					ВЭС]								
Hroro по Нижегородской области Fig. F				п					<u> </u>	65.0			65.0	
Итого по Нижегородской области ———————————————————————————————————				До модернизации		-				65,0			65,0	
ТЭС ВЭС СЭС После модеризации Всего ТЭС	Hanna wa Hanna wa C					1				65,0			65,0	
СЭС После модернизации Всего 72,5 72,5 72,5 АЭС 73C 72,5 72,5 ТЭС 72,5 72,5 72,5 ТЭС 72,5 72,5 72,5 ТЭС 73,5 73,5 73,5 ТЭС 73,5 73,5 73,5 ТЭС 73,5 ТЭС 73,5 73,5 ТЭ	итого по пижегородской ооласти	_	_		ТЭС	_	_	_						
После модернизации Всего AЭС 72,5 ГЭС 72,5 ТЭС 72,5 ВЭС 72,5 Изменение мощности Всего АЭС 7,5 ГЭС 7,5 ТЭС 7,5 </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>-</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>						-								
AЭC TЭC 72,5 72,5 72,5				После молернизации					1	72.5			72.5	
ТЭС BЭС СЭС 7,5 Изменение мощности Всего АЭС 7,5 ГЭС 7,5 ТЭС 7,5 ВЭС 7,5					АЭС]								
ВЭС СЭС Изменение мощности Всего АЭС 7,5 ГЭС 7,5 ВЭС 7,5 ВЭС 7,5						_	=	_		72,5			72,5	
СЭС 103менение мощности Всего 7,5 7						-			-					
Изменение мощности Всего АЭС 7,5 ГЭС 7,5 ТЭС 7,5 ВЭС 7,5						1								
ГЭС 7,5 7,5 ТЭС 99C 7,5 7,5				Изменение мощности	Всего					7,5			7,5	
T9C B9C					АЭС	4								
B9C						-	=	-		7,5			7,5	
						†							1	
C3C														

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	K-200-130	Газ, мазут	1	200,0				Собственником не выполнено
	10 T	2 EDOG	Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	K-200-130	Газ, мазут		200,0				оформление процедуры по выводу из
	AO «Татэнерго»	Заинская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	K-200-130	Газ, мазут		200,0				эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ
Республика Татарстан			Вывод из эксплуатации	ТЭС	12	K-204,9-130	Газ, мазут		204,9				от 30.01.2021 № 86
,	OOO «AΓK-2»	ТЭС ЗТО ТКО	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-55-6.8 (Код ГТП GVIE0653)			55,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС	-				804,9				
				ГЭС	-								
				ТЭС	_	-	_		804,9				
				ВЭС]								
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего АЭС	4				55,0				
				ГЭС	†							 	
				ТЭС	_	_	_		55,0			<u>L</u>	
				ВЭС									
				СЭС	<u> </u>		<u> </u>						
			До модернизации	Всего АЭС	4						1		
				ГЭС	-								
Итого по Республике Татарстан	_	_		ТЭС	_	-	-						
				ВЭС]								
			-	СЭС									
			После модернизации	Всего АЭС	_								
				ГЭС	-								
				ТЭС	_	-	_						
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего АЭС	4								
				ГЭС	-								
				ТЭС	-	=	-						
				ВЭС]								
			-	СЭС					004.0			110.0	
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС	-				804,9			110,0	
				ГЭС	1								
				ТЭС	_	-	_		804,9			110,0	
				ВЭС									
			D-	СЭС	-		-	-	201.6			1	
			Ввод мощности	Всего АЭС	-				291,6			 	
				ГЭС	1								
				ТЭС	_	=	-		55,0				
				ВЭС	4				236,6				
			По може	СЭС					65,0	170,0	60.0	185,0	
			До модернизации	Всего АЭС	1				05,0	1 / 0,0	60,0	163,0	
00000 75				ГЭС	1				65,0	60,0	60,0	185,0	
ОЭС Средней Волги	_	_		ТЭС	_	_	_		,	110,0			
				ВЭС	4								
			Пост	СЭС					70.5	100.0	(()	204.5	
			После модернизации	Всего АЭС	1				72,5	190,9	66,0	204,5	
				ГЭС	1				72,5	66,0	66,0	204,5	
				ТЭС	_	_	_			124,9			
				ВЭС	4								
			14	СЭС					7.5	20.0	()	10.5	
1			Изменение мощности	Всего АЭС	1				7,5	20,9	6,0	19,5	
				ГЭС	†				7,5	6,0	6,0	19,5	
				ТЭС	_	=	-		. 50	14,9	-,-	,0	
				ВЭС	1								
1	i l		i	СЭС	I	Ī		1			ĺ	1	1

				T.				СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционныи номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
Астраханская область	ООО «Юнигрин Пауэр»	Богдинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1872)	-		60,0			68,6	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_	-	-						
				TЭC ВЭС	_								
			Ввод мощности	СЭС Всего					60,0			68,6	
				АЭС ГЭС	1				-				
				ТЭС	_	-	_						
				BЭC СЭС	-				60,0			68,6	
			До модернизации	Всего АЭС	-								
Итого по Астраханской области	-	=		ГЭС ТЭС	_	-							
				ВЭС	-								
			После модернизации	СЭС Всего									
				АЭС ГЭС]								
				TЭC ВЭС	- -	_	_						
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего АЭС	-								
				ГЭС ТЭС	_	-	_						
				ВЭС	 -								
Волгоградская область	ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ»	Новоалексеевская ВЭС	Ввод мощности	СЭС	1–4	V126-4.2 (код ГТП GVIE0651)	_		16,8				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	Всего	-								эпергосистемы
				АЭС ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС	-								
			Ввод мощности	СЭС	1				16.8				
			вьод мощности	Bcero AЭC	- -				16,8				
				ГЭС ТЭС	_	-	-						
				BЭC СЭС	-				16,8				
			До модернизации	Всего АЭС									
Итого по Волгоградской области	_	=		ГЭС		_	_						
				TЭC ВЭС	_								
			После модернизации	СЭС Всего									
				АЭС]								
				ГЭС ТЭС	_	-	_						
				ВЭС СЭС	-								
			Изменение мощности	Bcero AЭC	-								
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС	-								
				СЭС]		

				_		Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер			2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Ввод мощности	ТЭС	1	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0				227,5	Фактически выполнено мероприятие
1	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Ударная ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0				228,2	по вводу в эксплуатацию. Уточнение установленной мощности после
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТЭ-110М	Газ	110,0				106,0	проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
Краснодарский край			До модернизации После модернизации	TЭC TЭC	7	T-145/160-130	Газ, мазут		145,0 150,0				
	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	Изменение мощности До модернизации	TЭC TЭC	8	T-145/160-130	Газ, мазут		5,0 145,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по
			После модернизации	ТЭС	0	1-143/100-130	1 a3, ma3y1		150,0 5,0				модернизации
			Изменение мощности Вывод из эксплуатации	TЭC Bcero					3,0				
				АЭС ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС	-								
			Ввод мощности	СЭС Всего				560,0				561,7	
				АЭС ГЭС	-								
				TЭC ВЭС	- -	_	-	560,0				561,7	
			_	СЭС									
			До модернизации	Bcero AЭC	_				290,0				
Итого по Краснодарскому краю	-	-		ГЭС ТЭС	_	-	-		290,0				
				BЭC СЭС	-								
			После модернизации	Всего АЭС					300,0				
				ГЭС ТЭС	_	_	-		300,0				
				ВЭС	-				300,0				
			Изменение мощности	CЭC Bcero					10,0				
				АЭС ГЭС		-	-						
				TЭC ВЭС					10,0				
				СЭС									
Республика Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Красинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1891)	-		60,0			63,0	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	-	-						
				BЭC СЭС	1								
			Ввод мощности	Всего					60,0			63,0	
				АЭС ГЭС		_	_						
				TЭC ВЭС	_								
			До модернизации	CЭC Bcero					60,0			63,0	
н в с к				АЭС ГЭС	-								
Итого по Республике Калмыкия	-	-		ТЭС ВЭС	- -	_	_						
			После модернизации	СЭС									
			тоеле модернизации	Bcero AЭC	 -								
				ГЭС ТЭС	_	-	-						
				BЭC СЭС	-								
			Изменение мощности	Всего АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	-	_						
				ВЭС	1								
	1			СЭС	1			I			L	1	1

	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный	Тип генерирующего		СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				<u> </u>	
Субъект РФ							Вид топлива	2023 г.			Факт	Причина отклонения	
eyezeni i					номер	оборудования		(ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2024 г.	
Республика Крым	AO JERUNATOU		Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из
	AO «КРЫМТЭЦ»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0				эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС					24,0				
				ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС	_	_	_		24,0				
				СЭС	-								
			Ввод мощности	Всего АЭС									
				ГЭС	-								
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС СЭС									
			До модернизации	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
Итого по Республике Крым	-	-		ТЭС	-	-	_						
				<u>ВЭС</u> СЭС	-								
			После модернизации	Всего		-							
				АЭС ГЭС			-						
				TЭC	-								
				ВЭС									
			Изменение мощности	СЭС Всего	-	-	-						
				АЭС									
				ГЭС ТЭС									
				ВЭС									
			До модернизации	СЭС ГЭС		PO-15-BM-160	_			15,0		15,0	
	ПАО «РусГидро»	Эзминская ГЭС	После модернизации	ГЭС	1	PO310-B-160				20,0		20,0	1
			Изменение мощности До модернизации	ГЭС ГЭС		PO-15-BM-160	_			5,0 15,0		5,0 15,0	1
Республика Северная Осетия - Алания			После модернизации	ГЭС	2	PO-15-BM-160 PO310-B-160				20,0		20,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
7 Dittill			Изменение мощности До модернизации	ГЭС ГЭС		PO-15-BM-160	_			5,0 15,0		5,0 15,0	по модерпизации
			После модернизации	ГЭС	3	PO310-B-160	_			20,0		20,0	
			Изменение мощности	ГЭС						5,0		5,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС		-	_						
				ГЭС									
				ТЭС ВЭС	-								
			D.	СЭС									
			Ввод мощности	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_	_	_						
		1		ТЭС ВЭС	-								
			_	СЭС									
			До модернизации	Всего АЭС	-					45,0		45,0	
Итого по Республике Северна		_		ГЭС	_	_	_			45,0		45,0	
Осетия – Алания				ТЭС ВЭС		_							
				СЭС									
			После модернизации	Bcero AЭC						60,0		60,0	
				ГЭС]					60,0		60,0	
				ТЭС	_	=	_						
				ВЭС СЭС	1								
			Изменение мощности	Всего						15,0		15,0	
				АЭС ГЭС						15,0		15,0	
		ı		ТЭС		_	_			,-		,0	
				ВЭС СЭС	-								
L			ļ	L.J.C	ļ		L	1		ļ	!	<u> </u>	ļ

Control Cont			Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции				СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг		029 гг.			
Page	Субъект РФ	Генерирующая компания						Вид топлива	(ожидается,	2024 г.	2025 г.	2026 г.		Причина отклонения
Marie	Ставропольский край	АО «ВетроОГК-2»	Труновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	25–38	ВЭУ (код ГТП GVIE1450)	_	35,0				35,0	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				Вывод из эксплуатации										
Process						-								
Brook Composition of the Compo					ТЭС	_	-	-						
Вод комперен Може 150 1					ВЭС	-								
Maria - Componentary year				Ввод мощности					35,0				35,0	
1-76 1-76					АЭС									
REC						_	_	-						
Figure 10 Figure 20 Figu					ВЭС	_			35,0				35,0	
Company Comp				По молорунрочни										
First				до модернизации		-								
Decis to comparisons Section S	Итого по Ставропольскому краю	_	_		ГЭС	_	_	_						
Beck wogeneration	, - _F					-								
ANC														
C C C C C C C C C C				После модернизации		_	-	-						
TYC														
Description					ТЭС									
Hassenman southern Book					BЭC CЭC									
TSC				Изменение мощности	Всего									
Tyc Byc Series					АЭС	_	-	-						
B3C														
Balloca 17 Sections/Parameter 24,0					ВЭС									
OCCIOTA A ACC T TSC BROA MORRIDOCTH BROAD ADC T TSC BROA MORRIDOCTH BROAD ADC T TSC ADC T TSC BROAD ADC T TSC BROAD ADC T TSC BROAD ADC T TSC BROAD ADC T TSC T TSC ADC T TSC T TS				Вывол из эксплуатации						24.0				
175C 24,0 1 1 1 1 1 1 1 1 1				Бывод нэ эксплуитиции	АЭС	_	-	-		2 1,0				
B3C S95.0 136.8 728.3 S95.0 136.8 728.3 S95.0 136.8 S95.0 S95.0 136.8 S95.0					ГЭС	_				24.0				
CCC S90, 156,8 728,3										24,0				
A2C S60,0 S61,7 S60,0 S60,0 S61,7 S60,0 S60,0 S61,7 S60,0					СЭС									
T3C				Ввод мощности			-		595,0	136,8			728,3	
T9C S60,0 S61,7 B3C 35,0 16,8 35,0 L20,0 L31,6 L30,0 L30,0 L30,0 L30,0 L30,0 L30,0					ГЭС									
C3C 120,0 131,6 Домодеринации Весто 290,0 45,0 45,0 F3C - 45,0 45,0 F3C - 290,0 5,0 F3C - 300,0 60,0 F3C - 300,0 60,0 F3C - 300,0 60,0 F3C - 300,0 60,0 F3C - 10,0 15,0 15,0 F3C - 10,0 5,0 F3C - 10,0 5,0 F3C - 10,0 5,0 F3C - 15,0 15,0 F3C - 10,0 5,0 F3C - 10,0 10,0 F3C - 10,0 10,0 F3C -										16.0				
ОЭС Юга До модеринзации Всего 290,0 45,0 <t< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td></td><td><u> </u></td><td>33,0</td><td>120,0</td><td></td><td></td><td>131,6</td><td></td></t<>						1		<u> </u>	33,0	120,0			131,6	
OЭС Юга				До модернизации	Всего					290,0	45,0			
TOC 290,0					АЭС ГЭС	1					45.0		45.0	
СЭС 300,0 60,0 60,0 После модернизации Beero 300,0 60,0 60,0 ГЭС 300,0 60,0 60,0 60,0 ВЭС 300,0 50,0	ОЭС Юга	-	-		ТЭС	_	-	-		290,0	.5,5		,0	
После модернизации Всего АЭС 300,0 60,0 60,0 ГЭС 300,0 60,0 60,0 ВЭС 300,0 60,0 60,0 ВЭС 300,0 10,0 10,0 Изменение мощности Всего 10,0 15,0 15,0 АЭС 15,0 15,0 15,0 ТЭС 10,0 10,0 15,0 15,0						-								
AЭС FЭС				После модернизации	Всего					300,0	60,0		60,0	
ТЭС 300,0					АЭС]				·	-			
ВЭС 0.00 10,0 15,0						-	-	-		300.0	60,0		60,0	
Изменение мощности Всего 10,0 15,0 15,0 АЭС 5 5 5 5 5 5 5 5 6 5 5 6 5 6 6 6 6 6 7 6 7					ВЭС]				200,0				
A9C				Изманания мамма ал						10.0	15.0		15.0	
T9C - 15,0 15,0 15,0 T9C - 10,0 10,0 15,0				изменение мощности	АЭС	1				10,0	13,0		13,0	
T3C 10,0					ГЭС	_	_	_		42.5	15,0		15,0	
$\begin{smallmatrix} 1 \end{smallmatrix}$					TЭC ВЭС	-		ı		10,0				
C9C														

		Электростанция		Two				СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания		Вид мероприятия	Тип электростанции	номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
	АО «Интер РАО –		До модернизации	ТЭС	4	K-300-240	Газ, мазут		300,0			300,0	-
Оренбургская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС	После модернизации	ТЭС					330,0			330,0	=
	электрогенерация»		Изменение мощности	ТЭС					30,0			30,0	_
			Вывод из эксплуатации	Всего									
				АЭС ГЭС	_								
				TЭC	-	-	-						
				ВЭС	_								
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего									
				АЭС	_								
				ГЭС ТЭС	_	=	-						
				ВЭС									
				СЭС									
			До модернизации	Всего					300,0			300,0	
				АЭС	4		1				<u> </u>		
Итого по Оренбургской области	_	_		ГЭС	-	_	_		300,0		.	300,0	
				ТЭС ВЭС	1		1		500,0		 	300,0	
				СЭС									
			После модернизации	Всего					330,0			330,0	
				АЭС									
				ГЭС	_	=	-		220.0			220.0	
				ТЭС ВЭС					330,0			330,0	
				СЭС	-								
			Изменение мощности	Всего	_	-	-		30,0			30,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС ВЭС					30,0			30,0	
				СЭС	=								
	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-9	Ввод мощности	ТЭС	9	Тп-124-12,8-NG	Газ, мазут	124,9				124,9	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
Пермский край		Воткинская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-661-ВБ-930	-		110,0			110,0	_
	ПАО «РусГидро»		После модернизации Изменение мощности	ГЭС ГЭС		ПЛ30/5059-В-930			115,0 5,0			115,0 5,0	
			Вывод из эксплуатации	Bcero					3,0			3,0	_
			Вывод из эксплуатации	АЭС									
				ГЭС	_	-	-						
				ТЭС									
				BЭC СЭС	_								
			Ввод мощности	Bcero				124,9				124,9	
			Ввод мощности	АЭС				121,5				121,5	
				ГЭС	_								
				ТЭС			_	124,9				124,9	
				BЭC СЭС	4						.		
			До модернизации	Bcero	+			 	110,0		 	110,0	
			до модеринации	АЭС	1				,0			,-	
Итого по Пермскому краю		_		ГЭС	_	_	_		110,0			110,0	
ттого по тюрмскому краю				ТЭС	_						<u> </u>		
				BЭC СЭС	4		1				 		
			После модернизации	Bcero			1		115,0		1	115,0	
			ттоеле модериизации	A9C	1				113,0		1	113,0	
				ГЭС	_	_	_		115,0			115,0	
				ТЭС	4								
				BЭC СЭС	4		1				 		
			Изменение мощности	Bcero	1		1		5,0		1	5,0	
			TISMETHINE MOMINOCTH	АЭС	1				2,0			2,0	
				ГЭС	_				5,0			5,0	
				ТЭС	_	_	_						
				B3C	4	1							
	1			СЭС	1		<u>I</u>				I	l .	

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			До модернизации	ТЭС	7	T-100-130	Газ	справе пте)		100,0		100,0	
Свердловская область	ПАО «ЭЛ5-Энерго»	Среднеуральская ГРЭС	После модернизации	ТЭС						120,0		120,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			Изменение мощности	ТЭС						20,0		20,0	по модернизации
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС	-								
				ГЭС									
				ТЭС	=	-	-						
				ВЭС									
			Drow Morrows	СЭС Всего									
			Ввод мощности	АЭС	-								
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС									
				ВЭС СЭС	4								
			До модернизации	Bcero						100,0		100,0	
			, , , , ,	АЭС								ĺ	
Итого по Свердловской области	_	_		ГЭС	_	-	-			100.0		100.0	
•				ТЭС ВЭС	-					100,0		100,0	
				СЭС									
			После модернизации	Всего						120,0		120,0	
				АЭС ГЭС									
				T9C	_	-	-			120,0		120,0	
				ВЭС						.,.		- /-	
				СЭС						20.0		20.0	
			Изменение мощности	Всего АЭС	_					20,0		20,0	
				ГЭС									
				ТЭС	_	_	_			20,0		20,0	
				ВЭС СЭС	_								
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	1	P-50-12,8/0,8	Газ		50,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	Всего									
				АЭС ГЭС	_								
				ТЭС	-	-	_						
				ВЭС									
			D	СЭС Всего					50,0				
			Ввод мощности	АЭС	-				30,0				
				ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС	-				50,0				
				CЭC	1								
			До модернизации	Всего									
Mana wa Daaw 5				A9C	4								
Итого по Республике Башкортостан	_	_		ЭСТ ТЭС	_	_	_					 	
_ amnoprovium				ВЭС									
			-	СЭС						-			
			После модернизации	Всего АЭС	-								
				ГЭС									
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС СЭС	4							-	
			Изменение мощности	Bcero	+			 					
				АЭС]								
				ГЭС	_	-	-						
				TЭC ВЭС	1								
				СЭС	1		1						
•	· .		•		•	•	•				•	•	

				_				СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.	_	
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
Удмуртская Республика	ПАО «Т Плюс»	Ижевская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	4	Тп-124-12,8-NG	Газ, уголь, мазут	124,9				124,9	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	_	-						
				ВЭС	1								
			Ввод мощности	CЭC Bcero				124,9				124,9	
				АЭС ГЭС									
				TЭC ВЭС	=	_	_	124,9				124,9	
			До модернизации	CЭC Bcero									
			до модернизации	АЭС	1								
Итого по Удмуртской Республике	-	-		ГЭС ТЭС	_	_	-	-					
				BЭC СЭС	1								
			После модернизации	Всего АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	_	_						
				ВЭС									
			Изменение мощности	CЭC Bcero									
				АЭС ГЭС	_								
				TЭC ВЭС	-	_	_						
				СЭС									
Ханты-Мансийский автономный	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2	До модернизации После модернизации	ТЭС ТЭС	7	ПГУ - 400	Газ			396,9 410,0		396,9 412,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации с уточнением установленной мощности после
округ	ПАО «Юнипро»	Сургутская 11 ЭС-2	Изменение мощности	ТЭС						13,1		15,1	проведения мероприятий по
			Вывод из эксплуатации	Всего						13,1		13,1	модернизации
				АЭС ГЭС									
				TЭC ВЭС	_	_	_						
				СЭС				-					
			Ввод мощности	Всего АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	-	-						
				BЭC СЭС									
			До модернизации	Bcero AЭC						396,9		396,9	
Итого по Ханты-Мансийскому	_	=		ГЭС	_	_	_						
автономному округу				TЭC ВЭС	_					396,9		396,9	
			После модернизации	СЭС Всего						410,0		412,0	
				АЭС ГЭС								-	
				TЭC ВЭС	=	_	-			410,0		412,0	
			H	СЭС						12.1		15 1	
			Изменение мощности	Bcero AЭC	1					13,1		15,1	
				ГЭС ТЭС	_	-	_			13,1		15,1	
				BЭC СЭС]					•		-	
	1		<u> </u>		1	1	1	1	<u>ı</u>		1		1

								СиПР	ЭЭС России	и на 2024–20	029 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Вывод из эксплуатации	Bcero AЭC									
				ГЭС	_	_	_						
				TЭC BЭC									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего АЭС	_			249,8	50,0			249,8	
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС				249,8	50,0			249,8	
				СЭС					410.0	40.6.0		206.0	
			До модернизации	Всего АЭС	_				410,0	496,9		906,9	
ОЭС Урала	-	=		ГЭС ТЭС	_	_	-		110,0 300,0	496,9		110,0 796,9	
				ВЭС	1				300,0	496,9		/96,9	
			После модернизации	СЭС Всего					445,0	530,0		977,0	
			После модернизации	АЭС						330,0			
				ГЭС ТЭС		_	_		115,0 330,0	530,0		115,0 862,0	
				ВЭС	1				330,0	330,0		002,0	
			Изменение мощности	CЭC Bcero					35,0	33,1		70,1	
			TISMENENTE MORRIOGEN	АЭС					-	, , ,			
				ГЭС ТЭС	_	_	-		5,0 30,0	33,1		5,0 65,1	
				ВЭС									
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Борзинская СЭС	Ввод мощности	CЭC СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1860)	-		60,0			60,0	-
			Вывод из эксплуатации	Всего									
				АЭС ГЭС									
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС СЭС	_								
			Ввод мощности	Всего АЭС	_				60,0			60,0	
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС	_								
				СЭС					60,0			60,0	
			До модернизации	Всего АЭС	_								
Итого по Забайкальскому краю	_	_		ГЭС	_	_	_						
,				ТЭС ВЭС									
			H	СЭС									
			После модернизации	Всего АЭС									
				ГЭС	_	-	_						
				ТЭС ВЭС									
			Изманания заменя	CЭC Bcero					-				
			Изменение мощности	АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	-	_						
				ВЭС									
				СЭС						<u> </u>			

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20	029 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Ввод мощности	ТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000 №1	Газ		6,0				
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ		6,0				
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ		6,0				
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ		6,0				Собственником не обеспечено
	ООО «Иркутская нефтяная	Западная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0				выполнение мероприятий по вводу в
	компания»		Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6РМ №7	Газ		6,0				эксплуатацию в составе
			Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9 МОТОР СИЧ №10	Газ Газ		6,0				энергосистемы
			Ввод мощности Ввод мощности	TЭC ТЭС	10 11	ЭГЭС-12С №11	Газ		12,0				+
			Ввод мощности	T9C	12	ЭΓЭC-12C №12	Газ		12,0			1	+
			Ввод мощности	TЭC	12	ЭΓЭC-12C - 12000 №1	Газ		12,0			+	
			Ввод мощности	ТЭС	2	ЭΓЭC-12C - 12000 №2	Газ		12,0				Собственником не обеспечено
	ООО «Иркутская нефтяная		Ввод мощности	ТЭС	3	ЭГЭС-12C - 12000 №3	Газ		12,0			1	выполнение мероприятий по вводу в
	компания»	Центральная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ		12,0				эксплуатацию в составе
Иркутская область			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ		12,0			1	энергосистемы
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ		12,0				<u></u>
			Ввод мощности	ТЭС	1	ПАЭС-2500 №1	Газ		2,5				
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПАЭС-2500 №2	Газ		2,5				
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПАЭС-2500 №3	Газ		2,5				
	ООО «Иркутская нефтяная	Ичёлинская ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	ПАЭС-2500 №4	Газ		2,5				Отказ собственника от подключения с
	компания»	TI TOGETHORIAN I TO C	Ввод мощности	ТЭС	5	САТУРН ГТА-6РМ №5	Газ		6,0				внесением изменений в ТУ на ТП
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0				4
			Ввод мощности	ТЭС	7	ΓΤЭΑ Taurus 60 №7	Газ		5,4				1
			Ввод мощности	ТЭС	8	ΓΤЭΑ Taurus 60 №8	Газ		5,4			1	
			До модернизации	ГЭС	8	ПЛ577-ВБ-720	_		82,8			82,8	Уточнение установленной мощности
	ООО «Евросибэнерго- Гидрогенерация»	Иркутская ГЭС	После модернизации	ГЭС	8	Пр 32-В-720			105,7			107,5	после проведения мероприятий по модернизации
			Изменение мощности	ГЭС					22,9			24,7	модернизации
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС	-								
				ГЭС	-								
				ТЭС	-	_	_						
				ВЭС									
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего					176,7				
				АЭС									
				ГЭС	_								
				ТЭС		_			176,7				
				ВЭС									
				СЭС					02.0			02.0	
			До модернизации	Всего	4				82,8		+	82,8	
			-	АЭС ГЭС	4				82,8		+	82,8	
Итого по Иркутской области	_	_		T9C	-	-	_		04,0		+	04,0	
				B9C	†						+	†	
				СЭС	1						1	1	
			После модернизации	Bcero					105,7		1	107,5	
				АЭС	1							7.,-	
				ГЭС	1				105,7			107,5	
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС									
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	_				22,9			24,7	
				АЭС	_								
				ГЭС	_	-	_		22,9			24,7	
				ТЭС	4						+		
			 	ВЭС	4						+	+	
				СЭС		1						1	l

								СиПР	ЭЭС России	на 2024–20	029 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0				Собственником не выполнено
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0				оформление процедуры по выводу из
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0				эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0				от 30.01.2021 № 86
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0			60,0	_
Красноярский край	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0				Фактическое мероприятие по выводу из эксплуатации выполнено 01.01.2024
красноярский край			Ввод мощности	ТЭС	15	ПТ-35-90	Уголь		35,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в
			Ввод мощности	ТЭС	16	ПТ-35-90	Уголь		35,0				эксплуатацию в составе энергосистемы
	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	T-185-130	Уголь		185,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	Всего					220,0			60,0	
				АЭС					Í				
				ГЭС	_	_	_						
				TЭC ВЭС					220,0			60,0	
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего					255,0				
				АЭС									
				ГЭС	_	_	-		255,0				
				TЭC ВЭС					255,0				
				СЭС									
			До модернизации	Всего									
				АЭС									
Итого по Красноярскому краю	_	_		СЭС ТЭС	_	-	-						
				B9C									
				СЭС	_								
			После модернизации	Всего									
				AЭC	_								
				ГЭС ТЭС	_	=	-						
				B9C	1								
				СЭС	<u></u>								
			Изменение мощности	Всего						•			
				AЭC	_							1	
				ГЭС ТЭС	_	-	-				1	 	
				ВЭС	1								
				СЭС									
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Джидинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1862)	-		50,0			50,0	-
Республика Бурятия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Новобичурская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1863)	-		50,0			52,0	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию
	АО «Интер РАО –		До модернизации	ТЭС	2	K-210-130-3	Уголь		190,0				Фактически мероприятие по
	Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС	После модернизации	ТЭС					210,0				модернизации выполнено 23.12.2023
	1 1 1		Изменение мощности	ТЭС					20,0			<u> </u>	1

				_				СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Вывод из эксплуатации	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	=	=						
				ВЭС	_								
			Ввод мощности	СЭС Всего					100,0			102,0	
				АЭС								,-	
				ГЭС ТЭС	_	_	-						
				B9C	-								
				СЭС					100,0			102,0	
			До модернизации	Всего АЭС	4				190,0				
Итака на Васинбиниа Гундина				ГЭС									
Итого по Республике Бурятия	_	-		ТЭС	_	_	_		190,0				
				B9C C9C	-			<u> </u>					
			После модернизации	Всего					210,0				
				АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	-	_		210,0				
				ВЭС					210,0				
			**	СЭС					20.0				
			Изменение мощности	Всего АЭС	-				20,0				
				ГЭС	_		_						
				ТЭС ВЭС	_				20,0				
				СЭС	-								
			Вывод из эксплуатации	Всего					220,0			60,0	
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	-	-		220,0			60,0	
				ВЭС									
			Ввод мощности	СЭС Всего					591,7			162,0	
			Введ мещиети	АЭС	_				5,51,7			102,0	
				ГЭС	_	-	-		421.7				
				ТЭС ВЭС	1				431,7				
				СЭС					160,0			162,0	
			До модернизации	Всего АЭС	-			<u> </u>	272,8			82,8	
ОЭС Сибири				ГЭС	_				82,8			82,8	
ОЭС Сиоири	-	-		ТЭС	_	_	_		190,0				
				ВЭС СЭС	-								
			После модернизации	Всего					315,7			107,5	
				АЭС	4				105.7			107.5	
				ГЭС ТЭС	_	-	_		105,7 210,0			107,5	
				ВЭС]				,0				
			II	СЭС					42.0			24.7	
			Изменение мощности	Всего АЭС	1			-	42,9			24,7	
				ГЭС	_	_	_		22,9			24,7	
				TЭC	-		_		20,0				
				ВЭС СЭС	」								

								СиПР 3	ЭЭС России	на 2024–20	29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Вывод из эксплуатации	Всего				onpube me)	2190,9			1254,0	
				АЭС ГЭС	1				1000,0			1000,0	
				ТЭС	_	_	=		1190,9			254,0	
				ВЭС СЭС	1								
			Ввод мощности	Всего				894,6	2013,2			1521,1	
				АЭС ГЭС	1			49,8	8,1			49,8	
				ГАЭС	-	-	_						
				TЭC ВЭС	1			809,8 35,0	1471,7 253,4			1142,7 35,0	
				СЭС				35,0	280,0			293,6	
			До модернизации	Всего АЭС	-				1914,8	761,9	60,0	1779,7	
Итого по 1-й синхронной зоне	=	=		ГЭС	_	_	_		324,8	105,0	60,0	422,8	
				TЭC ВЭС	-				1590,0	656,9		1356,9	
				СЭС									
			После модернизации	Всего АЭС	-				2108,2	840,9	66,0	1979,0	
				ГЭС	_	_	_		368,2	126,0	66,0	487,0	
				TЭC ВЭС	-				1740,0	714,9		1492,0	
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего АЭС	-				193,4	79,0	6,0	199,3	
				ГЭС	_				43,4	21,0	6,0	64,2	
				TЭC	_	_	_		150,0	58,0		135,1	
				BЭC СЭС	-								
	ПАО «РусГидро»	Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации После модернизации	TЭC TЭC	1	P-80-115	Газ, мазут	80,0 120,0				80,0 120,0	Фактически выполнено мероприятие
	ПАО «Русі идро»	Бладивостокская 19ц-2	Изменение мощности	T9C		T-120/130-12,8		40,0				40,0	по модернизации
Приморский край	AO «НЗМУ»	Шепаловская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1–4	ГТУ	Газ		30,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
			Вывод из эксплуатации	Всего									·
				АЭС ГЭС	1								
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС									
					1								
			Ввод мощности	CЭC Bcero					30,0				
			Ввод мощности	СЭС Всего АЭС					30,0				
			Ввод мощности	СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС	_	-	-		30,0				
			Ввод мощности	СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС	_	_	-						
			Ввод мощности До модернизации	СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Всего	_	-	-	80,0				80,0	
				CЭC Bcero AЭC ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Всего АЭС	_	-	-	80,0				80,0	
Итого по Приморскому краю	_	_		СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС	_	-	-	80,0				80,0	
Итого по Приморскому краю	_	_		CЭC Beero AЭC ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Веего АЭС ГЭС ТЭС В БЭС ТЭС В БЭС ТЭС В БЭС		-	-						
Итого по Приморскому краю	_	-		СЭС Всего АЭС ГЭС ВЭС СЭС Весго АЭС ГЭС ВЭС СЭС Всего АЭС ГЭС ВЭС СЭС ВЭС СЭС ВЭС СЭС ВЭС СЭС		-	-						
Итого по Приморскому краю	_	-	До модернизации	СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Весго АЭС ГЭС ТЭС Весго АЭС СЭС ВЭС СЭС ВЭС АЭС АЭС АЭС АЭС		-	-	80,0				80,0	
Итого по Приморскому краю	_	-	До модернизации	СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Всего АЭС СЭС Весго АЭС СЭС ВСЕГО ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС		-	-	80,0				80,0	
Итого по Приморскому краю	_	_	До модернизации	CЭC Beero AЭC ГЭС ВЭС ВЭС СЭС Веего АЭС ГЭС ТЭС Веего АЭС ГЭС ВЭС СЭС Веего АЭС ТЭС ВЭС СЭС Веего АЭС ТЭС Веего АЭС БЕЕГО АЭС ВЕЕГО АЭС БЕЕГО ВЕЕГО	_	-	-	80,0				80,0	
Итого по Приморскому краю	_	-	До модернизации	СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Всего АЭС СЭС Весго АЭС СЭС ВСЕГО ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС	_	-	-	80,0				80,0	
Итого по Приморскому краю	-	-	До модернизации После модернизации	CЭC Bcero AЭC TЭC B99C C9C Beero AЭC T9C B99C C9C Beero AЭC T9C T9C T9C T9C T9C B9C C9C Bcero A9C C9C Bcero A9C T9C T9C A9C A9C A9C A9C A9C	_	-	-	80,0 120,0 120,0				80,0 120,0 120,0	
Итого по Приморскому краю	_	_	До модернизации После модернизации	СЭС Всего АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Весго АЭС ГЭС ТЭС ВЭС СЭС Весго АЭС ГЭС ВЭС СЭС Весго АЭС СЭС Весго АЭС СЭС Весго АЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС ТЭС	_	-	-	80,0 120,0 120,0				80,0 120,0 120,0	
Итого по Приморскому краю	_		До модернизации После модернизации	CЭC Bcero AЭC TЭC B99C C9C Beero AЭC T9C B99C C9C Beero AЭC T9C T9C T9C T9C T9C B9C C9C Bcero A9C C9C Bcero A9C T9C T9C A9C A9C A9C A9C A9C	_	-	-	80,0 120,0 120,0 40,0				120,0 120,0 120,0 40,0	

				_				СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.	_	
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	вид Гоплива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
Республика Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь		12,0			12,0	-
			Вывод из эксплуатации	Всего АЭС	-				12,0			12,0	
				ГЭС	_								
				TЭC ВЭС	_				12,0			12,0	
				CЭC	-								
			Ввод мощности	Всего									
				АЭС ГЭС	-								
				ТЭС	_	_	_						
				ВЭС									
			До модернизации	СЭС Всего									
			Z	АЭС									
Итого по Республике Саха (Якутия)	_	_		ГЭС ТЭС	_	_	_						
(житулж)				ВЭС	-								
				СЭС									
			После модернизации	Всего АЭС	-								
				ГЭС	_								
				ТЭС	_		_						
				ВЭС СЭС	-								
			Изменение мощности	Всего									
				АЭС ГЭС	_								
				ТЭС	_	-	_						
				ВЭС]								
			Вывод из эксплуатации	СЭС Всего					12,0			12,0	
				АЭС	_				,-			,-	
				ГЭС ТЭС	_	-	_		12,0			12,0	
				ВЭС					12,0			12,0	
				СЭС									
			Ввод мощности	Всего АЭС	-				30,0				
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС	_				30,0				
				СЭС	-								
			До модернизации	Bcero				80,0				80,0	
				АЭС ГЭС	-								
ОЭС Востока	_	=		ТЭС	_	_	_	80,0				80,0	
				ВЭС СЭС	-								
			После модернизации	Bcero				120,0				120,0	
				АЭС									
				ГЭС ТЭС	_	_	_	120,0				120,0	
				ВЭС]			,0				,0	
			Иомогот	СЭС				40.0				40.0	
			Изменение мощности	Всего АЭС	1			40,0				40,0	
				ГЭС	_	_	_						
				ТЭС ВЭС	-			40,0				40,0	
				СЭС	1								

				_				СиПР	ЭЭС России	на 2024–20)29 гг.		
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Факт 2024 г.	Причина отклонения
			Вывод из эксплуатации	Всего					12,0			12,0	
				АЭС ГЭС									
				ТЭС	_	_	_		12,0			12,0	
				ВЭС СЭС	_								
			Ввод мощности	Всего					30,0				
				АЭС ГЭС									
				T9C	_	-	_		30,0				
				ВЭС									
			До модернизации	СЭС Всего				80,0				80,0	
			до модориномани	АЭС				00,0				00,0	
Итого по 2-й синхронной зоне	_	_		ГЭС ТЭС	_	-	_	80,0				80,0	
				ВЭС				80,0				80,0	
				СЭС	1			120.0				120.0	
			После модернизации	Bcero AЭC	_			120,0				120,0	
				ГЭС	_	_	=						
				TЭC ВЭС	_			120,0				120,0	
				СЭС									
			Изменение мощности	Всего	1			40,0				40,0	
				АЭС ГЭС									
				ТЭС	_	_	_	40,0				40,0	
				BЭC СЭС	_								
			Вывод из эксплуатации	Всего					2202,9			1266,0	
				АЭС ГЭС					1000,0			1000,0	
				T9C	_	-	_		1202,9			266,0	
				ВЭС					, and the second				
			Ввод мощности	СЭС Всего				894,6	2043,2			1521,1	
			Введ мещиести	АЭС									
				ГЭС ГАЭС	_	_	_	49,8	8,1			49,8	
				ТЭС	1		_	809,8	1501,7			1142,7	
				ВЭС	4			35,0	253,4	-		35,0	
			До модернизации	СЭС Всего		+		80,0	280,0 1914,8	761,9	60,0	293,6 1859,7	
			D	АЭС	1								
Итого по ЕЭС России	-	-		ГЭС ТЭС	-	-	-	80,0	324,8 1590,0	105,0 656,9	60,0	422,8 1436,9	
				ВЭС				00,0	1370,0	030,9		1730,7	
			П	СЭС				120.0	2100.2	040.0	(()	2000.0	
			После модернизации	Всего АЭС	1			120,0	2108,2	840,9	66,0	2099,0	
				ГЭС	_	_	_		368,2	126,0	66,0	487,0	
				TЭC ВЭС	4			120,0	1740,0	714,9		1612,0	
				СЭС	1								
			Изменение мощности	Всего				40,0	193,4	79,0	6,0	239,3	
				АЭС ГЭС	1			-	43,4	21,0	6,0	64,2	
				ТЭС	_	=	_	40,0	150,0	58,0	-,0	175,1	
				ВЭС СЭС	4								
				LEC	1		l .	I .			I.	1	

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2024 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше

Таблица Б.1 – Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024—2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2024 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше

			Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
			1-я синхрон	іная зона	•				
			ОЭС Север	о-Запада					
23.40.1.3	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33A) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый		ПАО «Россети Ленэнерго»	110	MBA	2×25	2024	Не реализовано
23.40.1.4	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой с отпайками на ПС 110 кВ Заречье (ПС 33A) ориентировочной протяженностью 0,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	КМ	2×0,3	2024	Не реализовано
24.40.1.1	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	MBA	2×80	2024	Введено: 160 MBA
24.40.1.2	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство двух КЛ 110 кВ Звездная — Троицкая ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	КМ	2×3,899	2024	Введено: 8,16 км
24.41.1.3	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	КМ	2×16,9	2025	Введено: 16,12 км
24.41.1.4	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	КМ	35	2025	Введено: 34,202 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	MBA	1×40	2024	Не реализовано
23.47.2.20	Мурманской области	Создание на ПС 330 кВ Титан устройств: – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 1 (Л-207); – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 2 (Л-208)	РЗА	ПАО «Россети»	_	х	x	2024	Введено

	5	TI .	Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
24.86.1.15		Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро — Пряжа (Л-166) с увеличением пропускной способности		ПАО «Россети Северо-Запад»	110	X	х	2024	Введено
24.86.1.16		Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро — Суоярви (Л-124) с увеличением пропускной способности		ПАО «Россети Северо-Запад»	110	X	х	2024	Введено
24.86.1.17		Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности		ПАО «Россети Северо-Запад»	110	X	х	2024	Не реализовано
24.86.1.18		Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки обходного выключателя с увеличением пропускной способности		ПАО «Россети Северо-Запад»	110	X	х	2024	Введено
24.86.1.19		Реконструкция ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности		ПАО «Россети Северо-Запад»	110	X	х	2024	Введено
23.87.2.25	Республики Коми	Создание на ПС 220 кВ Зеленоборск устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2	РЗА	ПАО «Россети»		x	x	2024	Введено
			ОЭС Ц	ентра	ī				
24.20.1.22		Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый		ПАО «Россети Центр»	110	MBA	2×25	2024	Не реализовано
24.20.1.23	Воронежской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Краснолесное — Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 47) и ВЛ 110 кВ Краснолесное — Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 48) до ПС 110 кВ Задонская ориентировочной протяженностью 14,174 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	КМ	2×14,174	2024	Не реализовано
24.45.1.27	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220 кВ Красная с двумя трансформаторами 220/20/20 кВ мощностью 100 МВА каждый		ПАО «Россети Московский регион»	220	MBA	2×100	2024	Не реализовано
24.45.1.28	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Встреча — Лесная на ПС 220 кВ Красная ориентировочной протяженностью 2,9 км каждый		ПАО «Россети Московский регион»	220	КМ	2×2,9	2024	Не реализовано

			Тип (ПС,	Ответственная	Класс	Техни характе	ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.45.1.39	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лебедево с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый		ПАО «Россети Московский регион»	110	MBA	2×63	2024	Не реализовано
23.46.1.43	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый, с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×250	2024	Введено: 500 MBA
23.46.1.44	г. Москвы и	Реконструкция ПС 220 кВ Луч с заменой автотрансформаторов AT-1 220/110/10 кВ и AT-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два		ПАО «Россети»	220	MBA	2×200	2024	Не реализовано
2311011111	Московской области	автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 2×125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×125	202.	Не реализовано
23.46.1.45	г. Москвы и	Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой трансформаторов Т-3 220/110 кВ и Т-4 220/110 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных трансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×250	2024	Не реализовано
23.40.1.43	Московской области	220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый		ПАО «Россети»	220	MBA	2×100	2024	Не реализовано
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		ПАО «Россети Московский регион»	110	КМ	2×4	2024	Не реализовано
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		ПАО «Россети Московский регион»	110	MBA	1×40	2024	Введено: 40 MBA
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 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	MBA	2×80	2023	Введено: 126 MBA

			Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.46.1.74	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нащекино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	MBA	2×40	2024	Не реализовано
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	MBA	2×25	2024	Введено: 50 MBA
23.46.1.92	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Прудная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	MBA	2×40	2026	Не реализовано
23.29.1.99	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Радищево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	MBA	2×25	2024	Введено: 25 MBA
23.29.1.100	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово, ПС 110 кВ Ахлебинино с перемещением трансформаторов Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый с ПС 110 кВ Белоусово на ПС 110 кВ Ахлебинино и Т-1 110/10 кВ, Т	HC	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	2024	Введено: 35 MBA (25 MBA на ПС 110 кВ Ахлебинино, 10 MBA на ПС 110 кВ Белоусово)
		2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Ахлебинино на ПС 110 кВ Белоусово		ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	x	X	2025	Не реализовано
23.29.1.101	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Строительная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	MBA	1×16	2024	Не реализовано
23.14:38.1.106	Белгородской области, Курской области	Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС — Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС — Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км	лэп	ПАО «Россети»	330	КМ	145	2024	Не реализовано
23.70.1.111	Тульской области	Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	MBA	1×16	-	Введено: 16 MBA
23.70.1.112	Тульской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км		ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	КМ	0,2	_	Введено: 0,102 км

		Наименование	Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	гол реапизации	2024 г.
23.70.1.113	Тульской области	Реконструкция ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА		ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	MBA	1×16	2024	Введено: 16 MBA
			0ЭС.	Юга					
23.18.1.117	Волгоградской	Реконструкция ПС 220 кВ Алюминиевая 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 комулуть помочеть под мужетить помочеть под мужетить помочеть под мужетить помочеть под мужетить помочеть по	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×250	2024	Не реализовано
23.16.1.117	области	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	MBA	4×200	2024	Не реализовано
24.18.1.38	Волгоградской области	Строительство ЛЭП 220 кВ Трубная – Прокат I, II цепь ориентировочной протяженностью 10,737 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	КМ	2×10,737	2024	Введено: 21,474 км
24.18.1.39	Волгоградской области	Строительство ЛЭП 220 кВ Трубная – Сталь ориентировочной протяженностью 8,949 км	лэп	ПАО «Россети»	220	КМ	8,949	2024	Введено: 8,949 км
23.3.1.130	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ по проектной схеме	ПС	ПАО «Россети»	330	X	х	2024	Введено
23.3.1.132	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов AT-1 330/115/10,5, AT-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора AT-2, подключением автотрансформатора AT-1 к 1 СШ 330 кВ, автотрансформатора AT-2 ко 2 СШ 330 кВ и переподключением автотрансформатора AT-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	x	x	2024	Не реализовано
23.3:79.1.133	•	Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	1×125	2024	Введено: 125 MBA
23.3:79.1.134		Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км	лэп	ПАО «Россети»	220	КМ	21	2024	Введено: 18,724 км

11	2	П	Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.3:79.1.135	Республики Адыгея и Краснодарского края	I(Новад) — Капалнад-/ с отпанками на II(— Ivnreневскад		ПАО «Россети Кубань»	110	КМ	2×5,33	2024	Введено: 10,79 км
23.3.1.140	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинск на электроснабжение от трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ, Т-4 110/35/10 кВ ПС 220 кВ Ново-Лабинская	ПС	ПАО «Россети»	35	x	х	2024	Введено
23.3.1.141	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская (УЦ)-Откормбаза, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-220-Сельхозтехника, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская 2 — Усть-Лабинская-220 для перевода части нагрузки 35 кВ ПС 220 кВ Усть-Лабинск на ПС 220 Ново-Лабинская	лэп	ПАО «Россети Кубань»	35	x	x	2024	Введено
23.3.1.153	Республики Адыгея и	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Армавир — Армавирская ТЭЦ I, II цепь с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	х	х	2024	Не реализовано
24.79.1.40	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ИКЕА с установкой третьего и четвертого трансформаторов 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый		ПАО «Россети Кубань»	110	MBA	2×40	2024	Введено: 80 MBA
23.3.1.245	-	Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская — Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская — Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская — Красноармейская с отпайками ориентировочной протяженностью 10 км	лэп	ПАО «Россети Кубань»	110	КМ	10	2024	Не реализовано
23.3.2.248	Республики Адыгея и	Создание на ПС 110 кВ Центральная устройств: – САОН; – УПАСК (ПРМ) ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная	РЗА	ПАО «Россети Кубань»	_	x	х	2023	Введено
23.82.1.257	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Леваши с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	2×25	_	Введено: 16 MBA

H1	0	П	Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.82.1.265	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Агабалаева с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 22 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый		ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	2×40	_	Введено: 16 MBA
23.82.1.278	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Акташ с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА		ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	1×40	_	Введено: 40 MBA
23.82.1.281	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ 3ФС с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА		ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	1×40	_	Введено: 40 MBA
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	MBA	2×40	-	Введено: 80 MBA
23.82.1.290	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Приморская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	2×63	_	Введено: 40 MBA
23.82.1.293	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	2×40	_	Введено: 16 MBA
23.82.1.294	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ 3ТМ с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	2×63	_	Введено: 63 MBA
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		ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	1×40	-	Введено: 25 MBA
24.82.1.59	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Дербент-Западная с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 5,6 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 16 МВА		ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	1×16	_	Введено: 16 MBA

			Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	гол реапизации	2024 г.
23.82.1.299	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	MBA	2×40	-	Введено: 50 MBA
23.82.1.310	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 35 кВ Шамхал – Алмало на ПС 110 кВ Стекольная ориентировочной протяженностью 0,75 км каждый	лэп	ПАО «Россети Северный Кавказ»	35	КМ	2×0,75	2024	Введено
23.35.1.338	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	AO «Крымэнерго»	110	MBA	2×16	_	Введено: 32 MBA
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		AO «Крымэнерго»	110	КМ	2×6,5	-	Введено: 13,09 км
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		AO «Крымэнерго»	110	КМ	2×6,3	-	Введено: 12,67 км
23.35.1.343	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская — Старый Крым с отпайками ориентировочной протяженностью 22,335 км с увеличением пропускной способности	лэп	AO «Крымэнерго»	110	КМ	22,335	-	Введено: 20,449 км
23.35.1.344	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками ориентировочной протяженностью 4,135 км с увеличением пропускной способности	лэп	AO «Крымэнерго»	110	КМ	4,135	-	Введено: 4,088 км
23.35.1.359	Республики Крым и г.	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	MBA	2×63	2023	Введено: 126 MBA
23.67.1.375	_	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с установкой секционного выключателя 110 кВ	I IIC:	ООО «Севастопольэнерго»	110	х	x	2024	Не реализовано
23.67.1.377	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ООО «Севастопольэнерго»	110	MBA	2×40	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
идентификатор	Энергосистема	Паименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.7.1.402	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мин-Воды-2 с заменой трансформатора Тр1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА		ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	MBA	1×40	2024	Введено: 40 MBA
23.96.1.411	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	AO «Чеченэнерго»	110	MBA	2×40	2024	Не реализовано
23.96.1.412	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ГРП-110 с заменой трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ и Т-4 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	AO «Чеченэнерго»	110	MBA	2×40	2024	Введено: 80 МВА
			ОЭС Средн	ней Волги					
23.22.1.415	Нижегородской	Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	MBA	1×25	2024	Не реализовано
23.22.1.713	области	15 MBA каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 MBA каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	MBA	1×25	2025	пе реализовано
23.22.1.416	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Павлово с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 32 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	MBA	1×32	2024	Введено: 32 MBA
23.92.1.417	Республики Татарстан	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый		АО «Сетевая компания»	110	MBA	2×10	2024	Введено: 12,6 MBA
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	2024	Введено: 0,97 км
23.63.1.421	Саратовской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС — Кубра с отпайкой на ПС Возрождение с организацией заходов на ПС 220 кВ Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	КМ	2×5,3	2024	Введено 14.12.2023 10,6 км
			ОЭС У	урала					
23.57.1.431	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	MBA	2×25	2024	Введено: 50 MBA

Managarah managara	Owen no everance	Наученарачи	Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
24.80.1.80	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Старо-Кубово с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	MBA	2×25	-	Введено: 50 MBA
24.65.1.81	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора AT2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	1×250	2024	Не реализовано
24.65.1.82	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	1×250	2024	Не реализовано
23.65.1.436	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тугулым с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА		ПАО «Россети Урал»	110	MBA	1×10	2024	Не реализовано
23.65.1.438	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА		ПАО «Россети Урал»	110	MBA	1×40	2024	Введено: 40 MBA
23.65.1.440	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Керамик с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	AO «ЕЭСК»	110	MBA	2×25	2025	Введено: 25 MBA
23.65.1.445	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волна с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	MBA	2×25	2024	Не реализовано
23.718.1.451	Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого	Реконструкция ПС 110 кВ Юмас с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ЮРЭСК»	110	MBA	2×25	2024	Введено: 50 MBA
24.94.1.93	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т 2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	-	Введено: 20 MBA

			Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)		напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
24.94.1.94	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Каменное с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т 2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый с ПС 110 кВ КС-20	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	_	Введено: 32 MBA
24.75.1.100	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бакалинская с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА		ПАО «Россети Урал»	110	MBA	1×10	2024	Не реализовано
			0ЭС С	ибири					
23.76.1.457	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,188 км	лэп	ПАО «Россети»	220	КМ	204,188	2023	Введено: 204,188 км
23.76.1.458	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,759 км	лэп	ПАО «Россети»	220	КМ	189,759	2023	Введено: 189,759 км
23.76.1.459	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	КМ	118,2	2024	Введено: 119,19 км
23.25.1.464	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Усть-Кут № 2		ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	2024	Введено: 180 Мвар
23.25.1.465	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3		ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	2024	Введено: 180 Мвар
23.25:81.1.467	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская — Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	КМ	480	2024	Введено: 463,18 км
23.25.1.468	Иркутской области	Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС — Усть- Кут № 3 ориентировочной протяженностью 295,063 км	лэп	ПАО «Россети»	500	КМ	295,063	2024	Введено: 295,063 км
23.25.1.469	Иркутской области	Реконструкция РУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар на ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС — Усть-Кут № 2 при вводе ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС — Усть-Кут № 3	ПС	ООО «ЕвроСибЭнерго- Гидрогенерация»	500	Мвар	1×180	-	Введено: 180 Мвар
23.25.1.470	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС — Усть- Кут № 2 с переводом на напряжение 500 кВ	лэп	ПАО «Россети»	500	X	х	2023	Введено
23.25.1.471	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с установкой третьего автотрансформатора 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	500	MBA	1×250	2023	Введено: 250 MBA

TX 1	0	п	Тип (ПС,	Ответственная	Класс	Техни характе	ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.25.1.473	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой автотрансформатора AT-2 220/110/10 кВ мощностью 120 MBA на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 MBA	ПС	АО «ИЭСК»	220	MBA	1×200	2024	Введено: 200 MBA
23.25.1.474	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой выключателей, разъединителей ячеек АТ-1, АТ-2 с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	X	2023	Введено
24.25.1.105	Иркутской области	Строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Нижнеудинск ориентировочной протяженностью 68 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	КМ	68	2024	Не реализовано
23.25.1.483	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 29 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×29	2023	Введено: 58 Мвар
23.25.1.485	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Черемхово — Свирск I цепь с отпайками с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Оса и подключение ее в отдельную ячейку на ПС 220 кВ Черемхово с образованием ВЛ 110 кВ Черемхово — Оса	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	x	X	2024	Не реализовано
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	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	1×30	2024	Не реализовано
23.23.1.100	пркутской области	12 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×12	2024	Не реализовано
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	ПС	AO «ИЭСК»	110	Мвар	1×10	2024	Не реализовано
23.23.11.107	Tiphty reach condem	мощностью 15 Мвар каждая	ПС	AO «ИЭСК»	110	Мвар	2×15	2024	Не реализовано
23.25.1.489	Иркутской области	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Усть-Орда — Тихоновка ориентировочной протяженностью 12,662 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	КМ	12,662	2024	Не реализовано
23.25.1.490	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, ШСВ-110 и провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	X	2024	Не реализовано
23.25.1.491	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тихоновка с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, СП-110 и провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	X	X	2024	Не реализовано

	0	TT.	Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	гол реализации	2024 г.
23.25.1.493	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная с заменой ВЧЗ ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I (II) цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	X	X	2024	Не реализовано
23.25.1.494	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	X	X	2024	Не реализовано
23.25.2.497	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк; – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк	P3A	АО «ИЭСК»	_	x	х	2024	Не реализовано
23.25.1.501	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово — Рассоха ориентировочной протяженностью 20,289 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	КМ	20,289	2023	Введено: 20,740 км
23.25.1.502	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово — Большой Луг ориентировочной протяженностью 15,205 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	КМ	15,205	2023	Введено: 15,916 км
23.25.1.503	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Рассоха — Подкаменная ориентировочной протяженностью 16,786 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	КМ	16,786	2023	Введено: 16,607 км
23.25.1.504	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг — Подкаменная ориентировочной протяженностью 23,88 км с увеличением пропускной способности		АО «ИЭСК»	110	КМ	23,88	2023	Введено: 7,73 км
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	x	x	-	Введено
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	x	х	-	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	_	Введено

			Тип (ПС,	Ответственная	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
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	X	x	-	Введено
23.25.2.518	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Киренга устройств: – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30); – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31)	РЗА	AO «ИЭСК»	-	X	x	2024	Не реализовано
23.25.1.521	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	AO «ИЭСК»	110	MBA	2×63	2024	Не реализовано
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		AO «ИЭСК»	110	MBA	1×25	2024	Введено: 25 MBA
23.25.1.526	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мараканская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА		AO «Витимэнерго»	110	MBA	1×10	2024	Не реализовано
23.25.1.530	Иркутской области	Строительство двух ВЛ 110 кВ Тулун — Нюра ориентировочной протяженностью 1,4 км каждая, демонтаж отпаек до ПС 110 кВ Нюра ВЛ 110 кВ Тулюшка — Тулун с отпайкой на ПС Нюра и ВЛ 110 кВ Куйтун — Тулун с отпайками		AO «ИЭСК»	110	КМ	2×1,4	2023	Введено: 2,773 км
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		AO «ИЭСК»	110	КМ	15	2023	Введено: 16,089 км
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	AO «ИЭСК»	110	КМ	19	2023	Введено: 18,738 км
23.25.1.536	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Опорная — Турма ориентировочной протяженностью 1 км с увеличением пропускной способности		AO «ИЭСК»	110	КМ	1	2023	Введено: 1,026 км
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	AO «ИЭСК»	110	X	x	2023	Введено

TH. 1	2	П	Тип (ПС,	Ответственная	Класс	Техни характе	ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема	Наименование	ЛЭП, РЗА)	организация	напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.25.1.546	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с переключением обмоток ТТ с 600/5 А на 1200/5 А ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками	ПС	АО «ИЭСК»	110	X	X	2023	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		АО «ИЭСК»	110	X	X	2023	Введено
23.25.1.554	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода ошиновки СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	X	2023	Введено
23.32.1.560	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	500	MBA	1×250	2024	Введено: 250 MBA
23.32.1.561	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ	ПС	ПАО «Россети»	500	X	X	2024	Введено
23.32.1.562	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	X	X	2024	Введено
23.32.1.563	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА		ПАО «Россети»	220	MBA	1×250	2024	Введено: 250 MBA
23.32.1.564	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	X	X	2024	Введено
23.32.1.565	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	X	X	2024	Введено
24.32.1.124	Кемеровской области	Реконструкция ПС 220 кВ 3СМК с заменой автотрансформатора AT-1 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА и автотрансформатора AT-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×250	2024	Не реализовано
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	MBA	2×25	2024	Не реализовано

Итог1	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС,	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый	Факт
Идентификатор			ЛЭП, РЗА)			Единица измерения	Количество	гол реализации	2024 г.
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	MBA	2×63	2024	Не реализовано
24.32.1.125	Кемеровской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками до ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая ориентировочной протяженностью 3,276 км каждая	лэп	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×3,276	2024	Не реализовано
24.32.1.126	Кемеровской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Шестаковская — Бачатская — 1, 2 до ПС 110 кВ Бочаты ориентировочной протяженностью 3,98 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×3,98	2024	Не реализовано
24.32.1.127	Кемеровской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Иверка — Мариинск с отпайками и ВЛ 110 кВ Иверка — Антибесская с отпайкой на ПС Берекульская до ПС 110 кВ Воскресенка ориентировочной протяженностью 4 км каждая	ПЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×4	2024	Не реализовано
24.32.1.128	Кемеровской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ Мальцево ориентировочной протяженностью 2,4 км каждая	лэп	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×2,4	2024	Не реализовано
24.32.1.129	Кемеровской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская — Иверка с отпайками и ВЛ 110 кВ Яйская — Иверка с отпайками до ПС 110 кВ Почитанка ориентировочной протяженностью 4 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×4	2024	Не реализовано
24.32.1.130	Кемеровской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга I, II цепь с отпайкой на ПС Западная до ПС 110 кВ Сарзас ориентировочной протяженностью 3,2 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×3,2	2024	Не реализовано
24.32.1.131	Кемеровской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Иверка — Мариинск с отпайками на ПС 110 кВ Сулуй ориентировочной протяженностью 8 км каждый	лэп	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×8	2024	Не реализовано
24.32.1.132	Кемеровской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС I, II цепь с отпайками до ПС 110 кВ Томусинская тяговая ориентировочной протяженностью 0,13 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×0,13	2024	Не реализовано

II 1		Наименование	Тип (ПС,	Ответственная организация	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема		ЛЭП, РЗА)		напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
24.32.1.133		Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Чертинская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	MBA	1×40	2023	Введено 40 MBA
		Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой автотрансформаторов 1AT 220/110/10 кВ и 2AT	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×125		Введено: 125 MBA
23.93.1.576	Красноярского края и	220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	MBA	2×40	2024	Введено: 80 MBA
23.93.1.370	т респуский гира	каждый, с заменой трансформатора 1T-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК	ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	2×26	2024	Не реализовано
		110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	1×25		Не реализовано
23.93.1.577	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км	лэп	ПАО «Россети»	220	KM	70	2024	Не реализовано
		Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, двумя ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый, БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×63	2024	Не реализовано
23.93.1.578			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×53		Не реализовано
	·		ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	1×40		Не реализовано
23.93.1.579		Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	КМ	130	2024	Не реализовано
		Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух	ПС	ПАО «Россети»	220	MBA	2×25		Не реализовано
23.93.1.580		го края и трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×40	2024	Не реализовано
	_		ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×110		Не реализовано
23.4:93.1.581		Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км	лэп	ПАО «Россети»	220	КМ	230	2024	Не реализовано
23.4:93.1.582	Г Республики Гира	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки — Туран и ВЛ 220 кВ Туран — Кызылская (Д-47) со строительством участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки — Кызылская ориентировочной протяженностью 150 км		ПАО «Россети»	220	КМ	2	2024	Не реализовано

Ипортудущест	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС,	Ответственная организация	Класс напряжения		ческие ристики	Планируемый	
Идентификатор			ЛЭП, РЗА)			Единица измерения	Количество	год реализации	
23.4.1.596	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная — Кемчуг тяговая I, II цепь с отпайками (С-21, С-22) на участке от ПС 220 кВ Левобережная до отпаек на ПС 110 кВ Бугач тяговая ориентировочной протяженностью 0,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×0,2	2024	Не реализовано
23.4.1.608	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 — Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) ориентировочной протяженностью 17,3 км с увеличением пропускной способности	лэп	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	17,3	2024	Не реализовано
23.4.1.609	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 — Вознесенская с отпайками (С-6) ориентировочной протяженностью 22,6 км с увеличением пропускной способности		ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	22,6	2024	Не реализовано
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 І, ІІ цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	X	х	2024	Не реализовано
24.4.1.137	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая — Курагино тяговая на ПС 220 кВ Кизир тяговая ориентировочной протяженностью 0,908 км и 0,932 км	ПС	ПАО «Россети»	220	КМ	0,908 0,932	2024	Не реализовано
24.4.1.138	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая — Буйная с отпайкой на ПС Уяр тяговая (С-54) на ПС 110 кВ Илиган тяговая ориентировочной протяженностью 6 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	КМ	2×6	2024	Не реализовано
24.4.1.139	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая — Берёзовская с отпайкой на ПС Зыково тяговая (С-801) и ВЛ 110 кВ Вознесенская — Камарчага тяговая (С-802) до ПС 110 кВ Сорокино тяговая ориентировочной протяженностью 3,8 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×3,8	2024	Не реализовано
24.4.1.140	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Саянская тяговая – Абакумовка тяговая с отпайкой на ПС Ирбейская тяговая (С-41) до ПС 110 кВ Агул ориентировочной протяженностью 2,83 км	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2,83	2024	Не реализовано

111	Quento evertorio	Наименование	Тип (ПС,	Ответственная) организация	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема		ЛЭП, РЗА)		напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.50.1.617	Новосибирской области	Реконструкция ПС 220 кВ Строительная с заменой трансформаторов 1Т 220/10/6 кВ и 2Т 220/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «Электро- магистраль»	220	MBA	2×63	2024	Не реализовано
24.50.1.141	Новосибирской области	Строительство ПС 110 кВ Залив с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	AO «РЭС»	110	MBA	2×25	2024	Введено: 50 MBA
24.50.1.142	Новосибирской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Тулинская І, ІІ цепь (К-15, К-16) до ПС 110 кВ Залив ориентировочной протяженностью 11,7 км каждая	ПС	AO «РЭС»	110	КМ	2×11,7	2024	Введено: 23,852 км
23.84.1.629	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шебалинская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Эликманарская		ПАО «Россети Сибирь»	110	MBA	2×6,3	2024	Не реализовано
23.84.1.630	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Эликманарская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый (с переносом на ПС 110 кВ Шебалинская) на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	MBA	2×16	2023	Введено: 16 MBA
23.1.2.634	Республики Алтай и Алтайского края	Создание на ПС 220 кВ Бийская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная І цепь с отпайкой на ПС Угренёвская (ВЛ БЗ-165); – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная ІІ цепь с отпайкой на ПС Угренёвская (ВЛ БЗ-166)	P3A	ПАО «Россети»	ı	x	х	2024	Введено
23.81.1.637	Республики Буратия	Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	117	ПАО «Россети»	500	MBA	3×167+ 167	2024	Введено: 501 MBA
23.01.1.03/	т еспуолики бурятия		ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	180+60	2024	Не реализовано
23.81.1.638	Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 230 км	леп	ПАО «Россети»	500	КМ	230	2024	Введено: 235,836 км

	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС,	Ответственная организация	Класс напряжения	Техни характе	ческие ристики	Планируемый	
Идентификатор			ЛЭП, РЗА)			Единица измерения	Количество	год реализации	
23.95.1.643	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	MBA	3×267	2024	Введено: 801 MBA
24.95.1.150	Республики Хакасия	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамжа на ПС 220 кВ Нанчхул ориентировочной протяженностью 35 км каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	КМ	2×35	2024	Не реализовано
23.95.1.644	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 110 кВ Ташеба-Сельская с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	MBA	2×10	_	Введено: 20 MBA
			2-я синхрон						
		I	ОЭС Вос	стока					
23.10.1.647	Амурской области	Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый	леп	ПАО «Россети»	500	КМ	280	2024	Введено: 272,683 км
23.10.1.047			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	2×180		Введено: 360 Мвар
23.10.1.648	Амурской области	Строительство ПС 500 кВ Даурия с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных	IIC	ПАО «Россети»	500	MBA	3×167+ 167	2024	Введено: 501+167 MBA
23.10.1.040	автотрансформатора мощностью 167 MBA) с резервной фазой 167 MBA и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180+60	2024	Введено: 180+60 Мвар	
23.10.1.649	Амурской области	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая	лЭП	ПАО «Россети»	220	КМ	2×2	2024	Введено: 3,179 км
23.10.1.650	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручьи/т — Сковородино со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 2 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия — Ульручьи/т	псп	ПАО «Россети»	220	КМ	2	2024	Введено: 0,586 км
23.10.1.651	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сковородино – БАМ/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – БАМ/т	ПСП	ПАО «Россети»	220	КМ	1,5	2024	Введено: 0,27 км

Илентификатор	Dividendo dividendo	Наименование	Тип (ПС,	Ответственная) организация	Класс		ческие ристики	Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема		ЛЭП, РЗА)		напряжения	Единица измерения	Количество	год реализации	2024 г.
23.10.1.652	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сковородино — Уруша/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия — Уруша/т	ПЭП	ПАО «Россети»	220	КМ	1,5	2024	Введено: 0,26 км
23.10.1.653	Амурской области	Реконструкция КВЛ 220 кВ Сковородино — Тында № 1 со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,4 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия — Тында	ПЭП	ПАО «Россети»	220	КМ	1,4	2024	Введено: 1,796 км
24.10.1.159	Амурской области	Строительство ПП 220 кВ Талума (ПП 220 кВ Антрацит)	ПС	ПАО «Россети»	220	X	X	2024	Не реализовано
24.10.1.160	Амурской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Лопча – Юктали на ПП 220 кВ Талума (ПП 220 кВ Антрацит) ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый		ПАО «Россети»	220	КМ	2×0,1	2024	Не реализовано
24.10.1.161	Angrey of Teatry	Реконструкция ПС 220 кВ Лопча с установкой одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар и двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая		ПАО «Россети»	220	Мвар	1×50	2024	Не реализовано
24.10.1.101	Амурской области		ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×52	2024	Не реализовано
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	X	x	2024	Введено
23.5.1.671	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Садовая — Смоляниново/т ориентировочной протяжностью 31,81 км с увеличением пропускной способности		AO «ДРСК»	110	КМ	31,81	2023	Введено: 31,41 км
23.98.1.686	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой третьего автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	MBA	1×63	2024	Не реализовано
23.98.1.687	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с изменением схемы присоединения ВЛ 220 кВ Районная — Сунтар и ВЛ 220 кВ Олекминск — Сунтар с их подключением на разные секции шин 220 кВ РУ 220 кВ	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	x	x	2024	Не реализовано
23.98.1.688	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой БСК 110 кВ мощностью 27 Мвар	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	Мвар	1×27	2024	Не реализовано
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		ПАО «Якутскэнерго»	110	MBA	1×16	2024	Введено: 16 MBA

H1		Наименование	Тип (ПС,	Ответственная	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый	Факт
Идентификатор	Энергосистема		ЛЭП, РЗА)			Единица измерения	Количество	гол реализации	2024 г.
23.98.2.694	Республики Саха (Якутия)	Создание устройства АРПМ на ПС 220 кВ Олекминск с реализацией управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	_	x	х	2024	Не реализовано
		Создание устройства АПНУ на ПС 220 кВ Районная среализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	_	X	х	2024	Не реализовано
	Республики Саха (Якутия)		P3A	«ЯЭСК»	_	X	х	2024	Не реализовано
23.98.2.696			РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	-	X	х	2024	Не реализовано
			РЗА	ООО «ЯГК»	-	X	х	2024	Не реализовано
			РЗА	ООО «Газпром инвест»	_	x	х	2024	Не реализовано
23.8.1.720	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПС 110 кВ АК с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	AO «ДРСК»	110	MBA	2×40	2024	Не реализовано
23.8.1.722	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция Амурской ТЭЦ-1 с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 60 МВА	ПС	АО «ДГК»	110	MBA	1×60	2024	Введено: 63 MBA