



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 25 ноября 2021 г. № 3320-р

МОСКВА

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 26, ст. 3859).

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Генеральную схему размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года

1. В разделе III:

а) в абзаце двадцать втором слова "РБМК-1000, ВВЭР-440, ЭГП-6, БН-600 суммарно в объеме 13,4 млн. кВт" заменить словами "РБМК-1000, ВВЭР-440, ЭГП-6 суммарно в объеме 12,8 млн. кВт";

б) абзац двадцать третий изложить в следующей редакции:

"До 2035 года изменений установленной мощности действующих гидравлических электростанций за счет вывода из эксплуатации генерирующего оборудования не планируется.";

в) в абзаце двадцать четвертом слова "66,1 млн. кВт" заменить словами "58,6 млн. кВт".

2. В разделе IV:

а) в предложении втором абзаца первого слова "в объеме 84,6 млн. кВт для базового варианта и 72,7 млн. кВт для минимального варианта" заменить словами "в объеме 77,1 млн. кВт для базового варианта и 65,2 млн. кВт для минимального варианта";

б) в абзаце девятом:

в предложении первом:

слова "БН-1200" заменить словами "БН-1200М";

слова "БРЕСТ-300 на Северской атомной электростанции" заменить словами "БРЕСТ-ОД-300 в г. Северск (Томская область)";

предложение третье исключить;

в) в абзаце одиннадцатом слова "21,4 млн. кВт" заменить словами "18 млн. кВт";

г) в абзаце двенадцатом слова "17,7 млн. кВт" заменить словами "16,8 млн. кВт";

д) в абзаце шестнадцатом слова "3,1 млн. кВт" заменить словами "3,5 млн. кВт";

е) в абзаце семнадцатом слова "2,6 млн. кВт" заменить словами "3 млн. кВт";

ж) абзацы двадцать четвертый и двадцать пятый изложить в следующей редакции:

"при реализации базового варианта - 54,5 млн. кВт (включая 46,2 млн. кВт на газе и 8,3 млн. кВт на угле), из них 25,8 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 28,7 млн. кВт на теплоэлектроцентралях;

при реализации минимального варианта - 47,8 млн. кВт (включая 41,6 млн. кВт на газе и 6,2 млн. кВт на угле), из них 20,8 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 27 млн. кВт на теплоэлектроцентралях.";

з) в абзаце двадцать восьмом слова "1,8 млн. кВт" заменить словами "5,7 млн. кВт";

и) в абзаце тридцатом слова "при реализации базового варианта 85,9 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 73,5 млн. кВт" заменить словами "при реализации базового варианта - 81,7 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 73,2 млн. кВт";

к) в абзаце тридцать первом слова "при реализации базового варианта 264,1 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 251,7 млн. кВт" заменить словами "при реализации базового варианта - 269 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 260,6 млн. кВт";

л) в абзаце тридцать втором слова "20,9 млн. кВт за счет сокращения до 1,2 млн. кВт" заменить словами "25,8 млн. кВт за счет сокращения до 3,6 млн. кВт";

м) в абзаце тридцать третьем слова "8,5 млн. кВт за счет сокращения до 1,9 млн. кВт" заменить словами "17,4 млн. кВт за счет сокращения до 6,9 млн. кВт";

н) в абзаце тридцать седьмом слова "до 5500 часов для конденсационных электростанций и до 5000 - 5050 часов для теплоэлектроцентралей" заменить словами "до 5200 - 5400 часов для конденсационных электростанций и до 4800 - 4900 часов для теплоэлектроцентралей";

о) в предложении втором абзаца сорокового слова "5100 часов" заменить словами "5090 часов";

п) абзацы сорок шестой и сорок седьмой изложить в следующей редакции:

"при реализации базового варианта - 19,8 тыс. км линий электропередачи и 65,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 5,8 тыс. км линий электропередачи и 7,9 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций;

при реализации минимального варианта - 17,9 тыс. км линий электропередачи и 65,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 4,4 тыс. км линий электропередачи и 7,9 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций.";

р) в абзаце пятьдесят втором слова "339 млн. тонн" заменить словами "340 млн. тонн";

с) в абзаце пятьдесят третьем слова "327 млн. тонн" заменить словами "325 млн. тонн";

т) абзац пятьдесят четвертый изложить в следующей редакции:

"К 2035 году прогнозируется увеличение доли газа в структуре используемого топлива до 72,2 - 72,6 процента (против 70,9 процента в 2015 году), доля твердого топлива соответственно будет сокращаться с 25 процентов до 24 - 24,2 процента.";

у) абзацы пятьдесят восьмой - шестидесятый изложить в следующей редакции:

"при реализации базового варианта - 2,71 млн. тонн в год вредных веществ и 645 млн. тонн в год парниковых газов;

при реализации минимального варианта - 2,68 млн. тонн в год вредных веществ и 618 млн. тонн в год парниковых газов.

Объемы эмиссии парниковых газов к 2035 году могут увеличиться на 13,5 процента при росте производства электрической энергии тепловыми электростанциями на 30,5 процента. Значительно более низкие темпы роста эмиссии парниковых газов по сравнению с темпами роста производства электрической энергии обусловлены следующими основными факторами:";

ф) абзац шестьдесят второй изложить в следующей редакции:

"уменьшение доли угля в перспективной структуре сжигаемого топлива.".

3. Приложения № 5 - 17 к указанной схеме изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь
атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год
Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР-1200	1187,6	2	ВВЭР-1200	2375,8	3	ВВЭР-1200	3525,8	4	ВВЭР-1200	4675,8
Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	2	ВВЭР-440	880

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2025 год	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2030 год	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2035 год
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Не опреде- лен	600
II. Объединенная энергетическая система Центра России															
Энергосистема Воронежской области															
Нововоронежская АЭС,	2	ВВЭР- 417	834	1	ВВЭР- 417	417	1	ВВЭР- 417	417	1	ВВЭР- 417	417	1	ВВЭР- 417	417
г. Нововоронеж	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000
Итого по станции	-	-	1834	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1000
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР- 1200	2361,3	2	ВВЭР- 1200	2361,3	2	ВВЭР- 1200	2361,3	2	ВВЭР- 1200	2361,3
Энергосистема Курской области															
Курская АЭС, г. Курчатов	4	РБМК- 1000	4000	4	РБМК- 1000	4000	2	РБМК- 1000	2000	-	-	-	-	-	-
Курская АЭС-2, г. Курчатов	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР- ТОИ	1200	2	ВВЭР- ТОИ	2400	4	ВВЭР- ТОИ	4800
Энергосистема Смоленской области															
Смоленская АЭС, г. Десногорск	3	РБМК- 1000	3000	3	РБМК- 1000	3000	3	РБМК- 1000	3000	1	РБМК- 1000	1000	-	-	-
Смоленская АЭС-2, г. Десногорск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР- ТОИ	2400

	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы				2021 - 2025 годы				2026 - 2030 годы				2031 - 2035 годы			
	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность (МВт)	установ- ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2025 год	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2030 год	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2030 год	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2035 год	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2035 год	
Калининская АЭС, г. Удомля	4	ВВЭР- 1000	4000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	
Энергосистема Тверской области																				
Балаковская АЭС, г. Балаково	4	ВВЭР- 1000	4000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	
Энергосистема Саратовской области																				
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги																				
IV. Объединенная энергетическая система Юга России																				
Ростовская АЭС, г. Волгодонск	3	ВВЭР- 1000	3000	4030,3	4	ВВЭР- 1000	4071,9	4	ВВЭР- 1000	4071,9	4	ВВЭР- 1000	4071,9	4	ВВЭР- 1000	4071,9	4	ВВЭР- 1000	4071,9	
Энергосистема Ростовской области																				
V. Объединенная энергетическая система Урала																				
Энергосистема Свердловской области																				
Белоярская АЭС, г. Заречный	1	БН-600	600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	
1	БН-800	880	885	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	БН-1200M	1250	
Итого по станции	-	-	1485	1485	-	-	1485	-	-	1485	-	-	1485	-	-	1485	-	-	2735	
VI. Объединенная энергетическая система Сибири																				
Энергосистема Томской области																				
Опытно- демонстрационный энергоблок г. Северск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	БРЕСТ- ОД-300	300	1	БРЕСТ- ОД-300	300	

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы	
	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2025 год	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2030 год	коли- чество блоков	тип блока

VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел

Билибинская АЭС, г. Билибино	4	ЭПП-12	48	3	ЭПП-12	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАТЭС, г. Певек	-	-	-	2	КЛП-40С	70	2	КЛП-40С	70	2	КЛП-40С	70	2	КЛП-40С	70

Технологически изолированная территориальная электросистема Чукотского автономного округа

Модернизированный плавающий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейнын	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	РИТМ-200	318	4	РИТМ-200	424
--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----------	-----	---	----------	-----

Территория, не связанная с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными

электросистемами системами Республики Саха (Якутия)

Якутская АЭС малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Янский улус)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	РИТМ-200Н	55	1	РИТМ-200Н	55
--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------	----	---	-----------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению,
модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)**

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы		
	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2025 год	коли- чество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год
Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РБМК- 1000	4000	2	РБМК- 1000	2000	-	-	-	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР- 1200	1187,6	2	ВВЭР- 1200	2375,8	3	ВВЭР- 1200	3525,8
										4	ВВЭР- 1200	4675,8
Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР- 440	1760	4	ВВЭР- 440	1760	4	ВВЭР- 440	1760	4	ВВЭР- 440	1760
										2	ВВЭР- 440	880

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)

	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год	
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	He определен	600	
II. Объединенная энергетическая система Центра России																
Энергосистема Воронежской области																
Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж	2	ВВЭР-417	834	1	ВВЭР-417	417	1	ВВЭР-417	417	1	ВВЭР-417	417	1	ВВЭР-417	417	-
Итого по станции	-	-	1834	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1000	-
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3	2
Энергосистема Курской области																
Курская АЭС, г. Курчатов	4	РБМК-1000	4000	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-	-
Курская АЭС-2, г. Курчатов	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-ТОИ	1200	2	ВВЭР-ТОИ	2400	4	ВВЭР-ТОИ	4800	4
Энергосистема Смоленской области																
Смоленская АЭС, г. Десногорск	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	1	РБМК-1000	1000	-	-	-	-
Смоленская АЭС-2, г. Десногорск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-ТОИ	1200	1

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год
Калининская АЭС, г. Удомля	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000
Балаковская АЭС; г. Балаково	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000
Ростовская АЭС, г. Волгодонск	3	ВВЭР-1000	3000	4	ВВЭР-1000	4030,3	4	ВВЭР-1000	4071,9	4	ВВЭР-1000	4071,9	4	ВВЭР-1000	4071,9
Белоярская АЭС, г. Заречный	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600
Итого по станции	-	-	1485	-	-	1485	-	-	1485	-	-	1485	-	-	2735
Энергосистема Тверской области															
Энергосистема Саратовской области															
Энергосистема Ростовской области															
Энергосистема Свердловской области															
V. Объединенная энергетическая система Урала															
VI. Объединенная энергетическая система Сибири															
Энергосистема Томской области															
Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	БРЕСТ-ОД-300	300	1	БРЕСТ-ОД-300	300

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы	
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	тип блока

VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел

Билибинская АЭС, г. Билибино	4	ЭГП-12	48	3	ЭГП-12	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАТЭС, г. Певек	-	-	-	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70

Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа

Модернизированный плавающий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейныйн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	РИТМ-200	318	4	РИТМ-200	424
--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----------	-----	---	----------	-----

Территория, не связанная с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами Республики Саха (Якутия)

Якутская АЭС малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Януский улус)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	РИТМ-200Н	55	1	РИТМ-200Н	55
--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------	----	---	-----------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	Проектные мощность и средне-годовая выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	4	180	4	180	4	180	4	180	4	180
Лесогорская ГЭС-10, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	118	4	118	4	118	4	118	4	118
Светогорская ГЭС-11, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	122 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	122	4	122	4	122	4	122	4	122

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Республики Карелия

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Верхне-Свирская ГЭС-12, г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, 0,5 млрд. кВт·ч р. Свирь	160 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	4	160	4	160	4	160	4	160	4	160
Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва	124,8 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8
Энергосистема Мурманской области											
ГЭС Нива-3, г. Кандалакса, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	155,5 МВт, 0,8 млрд. кВт·ч	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5
Верхне-Тулумская ГЭС, пос. Верхнегуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома	268 МВт, 0,8 млрд. кВт·ч	4	268	4	268	4	268	4	268	4	268
Князегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	152 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	152	4	152	4	152	4	152	4	152
Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	156 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	3	156	3	156	3	156	3	156	3	156
Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	201 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	3	201	3	201	3	201	3	201	3	201
Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	130 МВт, 0,3 млрд. кВт·ч	1	130	1	130	1	130	1	130	1	130

	Проектные мощность и среднеголетняя многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема г. Москвы и Московской области

Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	1200 МВт, 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт, 1,0 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	4	840/1000	4	840/1000	4	840/1000

Энергосистема Ярославской области

Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт, 0,9 млрд. кВт·ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6	386,4	6	386,4
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт, 0,2 млрд. кВт·ч	2	120	2	120	2	130	2	130	2	130

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Энергосистема Нижегородской области

Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт, 1,5 млрд. кВт·ч	8	520	8	523	8	545,5	8	575,5	8	580
--	--------------------------	---	-----	---	-----	---	-------	---	-------	---	-----

	Проектные мощность и средняя многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Самарской области											
Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт, 9,6 млрд. кВт·ч	20	2404	20	2488	20	2488	20	2488	20	2488
Энергосистема Саратовской области											
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1463 МВт, 5,4 млрд. кВт·ч	24	1391	24	1427	24	1457	24	1505	24	1505
Энергосистема Республики Татарстан											
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1205 МВт, 1,7 млрд. кВт·ч	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205
Энергосистема Республики Чувашия											
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1370 МВт, 2,1 млрд. кВт·ч	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370
IV. Объединенная энергетическая система Юга России											
Энергосистема Волгоградской области											
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2744,5 МВт, 11,5 млрд. кВт·ч	23	2650	23	2671	23	2744,5	23	2744,5	23	2744,5
Энергосистема Республики Дагестан											
Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	1000 МВт, 2,3 млрд. кВт·ч	4	1000	4	1000	4	1050	4	1100	4	1100

Проектные мощность и среднеголетняя многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
	количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Миатлинская ГЭС, г. Кизилорт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	2	220	2	220	2	220	2	220	2	220
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	2	400	2	400	2	400	2	400	2	400
Гоцаглинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	2	100	2	100	2	100	2	100	2	100
Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	2	160	2	160	2	160	2	160	2	160
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	-	-	2	140	2	140	2	140	2	140
Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5
Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	4	184	4	184	4	184	4	188	4	192

Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики

Энергосистема Ростовской области

Энергосистема Ставропольского края

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	342 МВт, 0,81 млрд. кВт·ч	-	-	2	342	2	342	2	342	2	342
Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4
Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1050 МВт, 2,3 млрд. кВт·ч	10	1020	10	1080	10	1120	10	1150	10	1150
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	552 МВт, 1,7 млрд. кВт·ч	23	549	23	552	23	552	23	552	23	552
Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	4500 МВт, 21,7 млрд. кВт·ч	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500
Иркутская ГЭС, п. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	771,2 МВт, 4 млрд. кВт·ч	8	662,4	8	771,2	8	771,2	8	771,2	8	771,2
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	3880 МВт, 20,3 млрд. кВт·ч	16	3840	16	3880	16	3880	16	3880	16	3880

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Энергосистема Пермского края

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Иркутской области

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Красноярского края											
Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6000 МВт, 18,4 млрд. кВт·ч	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000
Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	2997 МВт, 17,6 млрд. кВт·ч	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	1082 МВт, 6,3 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	10	1082	10	1082
Энергосистема Новосибирской области											
Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	490 МВт, 1,9 млрд. кВт·ч	7	465	7	490	7	490	7	490	7	490
Энергосистема Республики Хакасия											
Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6400 МВт, 21,8 млрд. кВт·ч	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	321 МВт, 1,5 млрд. кВт·ч	3	321	3	321	3	321	3	321	3	321
VII. Объединенная энергетическая система Востока России											
Энергосистема Амурской области											
Зейская ГЭС, г. Зeya, р. Зeya	1330 МВт, 4,9 млрд. кВт·ч	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	2010 МВт, 6,4 млрд. кВт·ч	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зeya	400 МВт, 2,32 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4	400	4	400
Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	320 МВт, 1,65 млрд. кВт·ч	-	-	4	320	4	320	4	320	4	320
Западный энергорайон энергосистемы Республики Саха (Якутия)											
Виллойская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	340 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Виллойская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	340 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Светлинская ГЭС (Виллойская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	277,5 МВт, 1,0 млрд. кВт·ч	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири											
Норильско-Таймырский энергоузел											
Усть-Хангайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хангайка	511 МВт, 2,1 млрд. кВт·ч	7	441	7	501	7	511	7	511	7	511
Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	600 МВт, 2,6 млрд. кВт·ч	5	600	5	600	5	600	5	600	5	600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока											
Энергосистема Магаданской области											
Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	900 МВт, 3,3 млрд. кВт·ч	5	900	5	900	5	900	5	900	5	900

Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
	количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Кольмский каскад ГЭС, р. Кольма	2	168	3	310,5	4	570	4	570	4	570

Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Кольмский каскад ГЭС, р. Кольма

Примечание. Установленная мощность Загорской ГАЭС-2 в числителе приведена в генераторном режиме, в знаменателе - в насосном режиме.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих
и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации
(минимальный вариант)**

	Проектные мощность и средне- многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли- чество блоков	установ- ленная мощность (МВт)	коли- чество блоков	установ- ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли- чество блоков	установ- ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли- чество блоков	установ- ленная мощность	коли- чество блоков	установ- ленная мощность на 2035 год (МВт)
Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	4	180	4	180	4	180	4	180	4	180
Лесогорская ГЭС-10, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	118	4	118	4	118	4	118	4	118

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Республики Карелия

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Проектные мощность и средне-голетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
	количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Светогорская ГЭС-11, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	4	122	4	122	4	122	4	122	4	122
Верхне-Свирская ГЭС-12, г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь	4	160	4	160	4	160	4	160	4	160
Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8
Энергосистема Мурманской области										
ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5
Верхне-Тулумская ГЭС, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома	4	268	4	268	4	268	4	268	4	268
Князегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	4	152	4	152	4	152	4	152	4	152
Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	3	156	3	156	3	156	3	156	3	156
Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	3	201	3	201	3	201	3	201	3	201
Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	1	130	1	130	1	130	1	130	1	130

	Проектные мощность и среднеголетняя многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема г. Москвы и Московской области

Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	1200 МВт, 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт, 1,0 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	4	840/1000	4	840/1000	4	840/1000

Энергосистема Ярославской области

Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт, 0,9 млрд. кВт·ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6	386,4	6	386,4
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт, 0,2 млрд. кВт·ч	2	120	2	120	2	130	2	130	2	130

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Энергосистема Нижегородской области

Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт, 1,5 млрд. кВт·ч	8	520	8	523	8	545,5	8	575,5	8	580
--	-----------------------------	---	-----	---	-----	---	-------	---	-------	---	-----

Энергосистема Самарской области

Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт, 9,6 млрд. кВт·ч	20	2404	20	2488	20	2488	20	2488	20	2488
---	------------------------------	----	------	----	------	----	------	----	------	----	------

Проектные мощность и среднеголетняя многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
	количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	24	1391	24	1427	24	1457	24	1505	24	1505
	Энергосистема Саратовской области									
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205
	Энергосистема Республики Татарстан									
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370
	Энергосистема Республики Чувашия									
IV. Объединенная энергетическая система Юга России										
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	23	2650	23	2671	23	2744,5	23	2744,5	23	2744,5
	Энергосистема Волгоградской области									
Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	4	1000	4	1000	4	1050	4	1100	4	1100
	Энергосистема Республики Дагестан									
Миатлинская ГЭС, г. Кизилорт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	2	220	2	220	2	220	2	220	2	220
	Энергосистема Республики Дагестан									
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	2	400	2	400	2	400	2	400	2	400
	Энергосистема Республики Дагестан									

	Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Гоцалинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	100 МВт, 0,3 млрд. кВт·ч	2	100	2	100	2	100	2	100	2	100
Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики											
Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	160 МВт, 0,4 млрд. кВт·ч	2	160	2	160	2	160	2	160	2	160
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	140 МВт, 0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)	-	-	2	140	2	140	2	140	2	140
Энергосистема Ростовской области											
Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	211,5 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5
Энергосистема Ставропольского края											
Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, Каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	186 МВт, 0,54 млрд. кВт·ч	4	184	4	184	4	184	4	188	4	192
Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания											
Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	342 МВт, 0,81 млрд. кВт·ч	-	-	2	342	2	342	2	342	2	342
V. Объединенная энергетическая система Урала											
Энергосистема Республики Башкортостан											
Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4

Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
	количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Пермского края										
Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	10	1020	10	1080	10	1120	10	1150	10	1150
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	23	549	23	552	23	552	23	552	23	552
VI. Объединенная энергетическая система Сибири										
Энергосистема Иркутской области										
Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500
Иркутская ГЭС, пос. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	8	662,4	8	771,2	8	771,2	8	771,2	8	771,2
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	16	3840	16	3880	16	3880	16	3880	16	3880
Энергосистема Красноярского края										
Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000
Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	541

Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
	количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	7	465	7	490	7	490	7	490	7	490
	1,9 млрд. кВт·ч									
Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400
	21,8 млрд. кВт·ч									
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	3	321	3	321	3	321	3	321	3	321
	1,5 млрд. кВт·ч									
VII. Объединенная энергетическая система Востока России										
Энергосистема Амурской области										
Зейская ГЭС, г. Зeya, р. Зeya	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330
	4,9 млрд. кВт·ч									
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010
	6,4 млрд. кВт·ч									
Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зeya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400 МВт, 2,32 млрд. кВт·ч									
Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	-	-	4	320	4	320	4	320	4	320
	1,65 млрд. кВт·ч									

Проектные мощность и среднеголетняя многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
	количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Западный энергорайон энергосистемы Республики Саха (Якутия)										
Виллойская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Виллойская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Светлинская ГЭС (Виллойская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири										
Норильско-Таймырский энергоузел										
Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка	7	441	7	501	7	511	7	511	7	511
Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	5	600	5	600	5	600	5	600	5	600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока										
Энергосистема Магаданской области										
Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	5	900	5	900	5	900	5	900	5	900
Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	2	168	3	310,5	4	570	4	570	4	570

Примечание. Установленная мощность Загорской ГАЭС-2 в числителе приведена в генераторном режиме, в знаменателе - в насосном режиме.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы					
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Прегольская ТЭС, г. Калининград	-	-	-	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1
Маяковская ТЭС, г. Гусев	-	-	-	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3
Талаховская ТЭС, г. Советск	-	-	-	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России
Энергосистема Калининградской области

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	-	-	-	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195
газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
газ	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
прочее	1	Р-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее	1	ПТ-29-35	29,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80

Приморская ТЭС,
г. Светловский
городской округ

Калининградская ТЭЦ-2,
г. Калининград

Печорская ГРЭС,
Республика Коми,
г. Печора

Итого по станции

ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ
Сыктывкарского ЛПК),

Республика Коми,
г. Сыктывкар

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	T-110/120-130	100	1	T-110/120-130	100	1	T-110/120-130	100	1	T-110/120-130	100	1	T-110/120-130	100
газ	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7
-			541			487,7			487,7			487,7			487,7
Итого по станции															
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области															
газ	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130
газ	2	P-40-130	80	1	P-40-130	40	1	P-40-130	40	1	P-40-130	40	-	-	-
газ	5	K-300-240	1500	5	K-300-240	1500	2	K-300-240	600	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795
газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	4	ПГУ-325	1300	4	ПГУ-325	1300
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180
Итого по станции															
2595															
2275															
2555															
2505															
2465															

	По состоянию на 2015 год						2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	Вид топлива	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)		
ТЭЦ-14 Первомайская, г. Санкт - Петербург	газ	1	ПТ-58-130	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	газ	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	газ	1	Т-46-130	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	газ	2	ПГУ-180(Т)	360	2	ПГУ-180(Т)	360	2	ПГУ-180(Т)	360	2	ПГУ-180(Т)	360	2	ПГУ-180(Т)	360		
Итого по станции	-	-	-	524	-	-	360	-	-	360	-	-	360	-	-	360		
ТЭЦ-21 Северная, Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	4	Т-100/120-130	400		
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180		
Итого по станции	-	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	580		
ТЭЦ-22 Южная, г. Санкт-Петербург	газ	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750		
	газ	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457		
Итого по станции	-	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207		
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900		
ТЭЦ-5	газ	1	Т-180/210-	180	1	Т-	180	1	Т-	180	1	Т-	180	1	Т-	180		

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Правобережная, г. Санкт-Петербург		130-1		180/210-130-1	180/210-130-1									
газ	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463
Итого по станции	-	-	643	-	-	643	-	-	-	-	643	-	-	643
II. Объединенная энергетическая система Центра России														
Энергосистема Владимирской области														
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир														
газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236
уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
Итого по станции	-	-	596	-	-	596	-	-	-	-	596	-	-	396
Энергосистема Вологодской области														
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй														
газ	2	К-210-130	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	1	К-210-130	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	450
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
Итого по станции	-	-	1051,6	-	-	450	-	-	450	-	-	450	-	-	850	
Энергосистема Костромской области																
газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	
газ	-	-	-	-	-	-	6	К-330-240	1980	8	К-330-240	2640	8	К-330-240	2640	
газ	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	
Итого по станции	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3780	-	-	3840	-	-	3840	
Энергосистема Липецкой области																
газ	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
газ	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	
газ	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	1	Т-110/120-130-4	110	1	Т-110/120-130-4	110	1	Т-110/120-130-4	110	
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-90(Т)	90	
Итого по станции	-	-	515	-	-	515	-	-	190	-	-	190	-	-	200	

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Энергосистема г. Москвы и Московской области

ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	P-25/50-130/13	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-35/50-130/13	35	1	P-35/50-130/13	35	1	P-35/50-130/13	35	1	P-35/50-130/13	35	1	P-35/50-130/13
	газ	1	T-105/120-130-2	105	1	T-105/120-130-2	105	1	T-105/120-130-2	105	-	-	-	-	-
	газ	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440	3	T-110/120-130	330	3	T-110/120-130
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	T-110-130	220	2	T-110-130
Итого по станции	-	-	-	605	-	-	580	-	-	580	-	-	585	-	585
ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	T-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	T-25-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	T-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130
	газ	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130
	газ	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы	
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	781	-	-	651	-	-	651	-	-	651	-	-	651
ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	3	Т-30-90	90	2	Т-30-90	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440
газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	110	1	Т-110-130	110
газ	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-445 (Т)	445	1	ПГУ-445 (Т)	445	1	ПГУ-445 (Т)	445	1	ПГУ-445 (Т)	445
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-220(Т)	220
Итого по станции	-	-	1154,2	-	-	1110	-	-	985	-	-	995	-	-	1215
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660
газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	110	1	Т-110-130	110
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	2	Т-250-240	500	2	Т-250-240	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-295-240	295	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы	
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425
ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1560	-	-	1865	-	-	1865
газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	3	Т-110-130	330	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440
газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1	Т-100-130	100	-	-	-	-	-	-
газ	4	Т-250-240	1000	4	Т-250-240	1000	2	Т-250-240	500	2	Т-250-240	509	1	Т-250-240	259
газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-295-240	295	2	Т-295-240	590	3	Т-295-240	885
Итого по станции	-	-	1420	-	-	1420	-	-	1225	-	-	1539	-	-	1584
ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1257	5	Т-250-240	1266	5	Т-250-240	1266
Итого по станции	-	-	1370	-	-	1370	-	-	1317	-	-	1326	-	-	1326
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	3	К-300-240	900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-896	896	1	ПГУ-896	896

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	1910	-	-	330	-	-	-	-	-	896	-	-	896
газ	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600
газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-	-	-
уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	1493,4	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1480
газ	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270
газ	1	Т-6-29	6,3	1	Т-6-29	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9
газ	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12
газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110
газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
Итого по станции	-	-	532,3	-	-	532,3	-	-	526	-	-	526	-	-	526	
ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	
газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	
уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	
газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	
газ	3	Т-240-240	720	2	Т-240-240	480	1	Т-240-240	250	1	Т-240-240	250	1	Т-240-240	250	
газ	-	-	-	-	-	-	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590	
Итого по станции	-	-	1310	-	-	1070	-	-	1430	-	-	1430	-	-	1430	
ТЭЦ-12 с филиалом ТЭЦ-7 Мосэнерго, г. Москва	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	
газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	
газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	

Вид топлива	По состоянию на 2015 год						2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6
Итого по станции	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6
газ	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90
газ	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80
газ	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250
газ	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9
Итого по станции	2	ПТ-160/80/100-130/13	1840,9	2	ПТ-160/80/100-130/13	1840,9	2	ПТ-160/80/100-130/13	1840,9	2	ПТ-160/80/100-130/13	1840,9	2	ПТ-160/80/100-130/13	1840,9	2	ПТ-160/80/100-130/13	1840,9
газ	2	ПГУ-900/450(Т)	900	2	ПГУ-900/450(Т)	900	2	ПГУ-900/450(Т)	900	2	ПГУ-900/450(Т)	900	2	ПГУ-900/450(Т)	900	2	ПГУ-900/450(Т)	900
Итого по станции	1060		1060	1060		1060	1060		1060	1060		1060	1060		1060	1060		1060

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
Энергосистема Рязанской области																
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск	уголь	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780
	уголь	1	К-330-240	330	1	К-334-240	334	1	К-334-240	334	1	К-334-240	334	1	К-334-240	334
	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
Итого по станции	-	-	-	2710	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714
Энергосистема Смоленской области																
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
Итого по станции	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Энергосистема Тверской области																
Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково	газ	4	К-325-240	1300	4	К-325-240	1300	1	К-325-240	325	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325	7	ПГУ-325	2275	7	ПГУ-325	2275
	газ	4	К-305-240	1220	4	К-305-240	1220	2	К-305-240	610	1	К-305-240	305	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2520	-	-	2520	-	-	1260	-	-	2580	-	-	2275

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	К-265-240	265												
	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450
Итого по станции	-	-	1315	-	-	450	-	-	450	-	-	450	-	-	450
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги															
Энергосистема Нижегородской области															
Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180
	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
Итого по станции	-	-	565	-	-	565	-	-	505	-	-	505	-	-	505

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород	1	ВР-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ, нефте-топливо	1	АТ-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ, нефте-топливо	2	ВТ-25-4	50	1	ВТ-25-4	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ, нефте-топливо	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200
газ, нефте-топливо	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
газ, нефте-топливо	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400(Т)	400
Итого по станции	-	-	580	-	-	505	-	-	480	-	-	480	-	-	680
Новгородовская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	352	2	ГТ КЭС	352	2	ГТ КЭС	352	2	ГТ КЭС	352
газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140
-	-	-	548,3	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557
Энергосистема Самарской области															
уголь	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
газ	1	Р-50-130	50	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25
газ	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35
газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200
газ	1	Р-90-130	90	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПУ-180(Т)	180
-	-	-	610	-	-	545	-	-	520	-	-	390	-	-	570
Итого по станции															

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	3	Т-105-130	315
газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142
-	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1067
Итого по станции															
Энергосистема Республики Татарстан															
газ	11	К-200-130	2200	10	К-200-130	2000	7	К-200-130	1400	7	К-200-130	1400	7	К-200-130	1400
	-	-	-	1	К-200-130	204,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-850	850	1	ПГУ-850	850	1	ПГУ-850	850
Итого по станции	-	-	2200	-	-	2204,9	-	-	2250	-	-	2250	-	-	2250

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ, нефте- топливо	-	-	-	-	-	1	ГТ-77(Т)	77	1	ГТ-77(Т)	77	1	ГТ-77(Т)	77
газ, нефте- топливо	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105
	газ, нефте- топливо	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	1	Р-70-130	70	1	Р-70-130
газ, нефте- топливо	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	302	3	Р-100-130	302	3	Р-100-130	302
	газ, нефте- топливо	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-110(Т)	110	1	ПГУ-110(Т)	110
	газ	-	-	-	-	-	1	ГТ-77(Т)	77	2	ГТ-77(Т)	154	2	ГТ-77(Т)	154
-	-	-	880	-	-	880	-	-	976	-	-	878	-	-	878
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы	
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50
газ	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105
газ	1	P-20-130	20	1	P-20-130	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
газ	-	-	-	1	ГТ-394,4	394,4	1	ГТ-394,4	394,4	1	ГТ-394,4	394,4	1	ГТ-394,4	394,4
-	-	-	384	-	-	778,4	-	-	708,4	-	-	708,4	-	-	708,4
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
газ	2	T-105-130	210	2	T-105-130	210	2	T-105-130	210	-	-	-	-	-	-
газ	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	2	T-110-130	220	1	T-110-130	110
газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
газ	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175

Итого по станции

Набережночелнинская ТЭЦ,

Республика Татарстан,

г. Набережные Челны

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220(Т)	440	2	ПГУ-220(Т)	440
-	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1120	-	-	1130	-	-	1020
газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
газ	1	P-40-130	40	1	P-40-130	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	P-70-130	70	1	P-97-130	97	1	P-97-130	97	1	P-97-130	97	1	P-97-130	97
газ	1	P-100-130	100	1	P-97-130	97	1	P-97-130	97	1	P-97-130	97	1	P-97-130	97
газ	1	K-110-16	110	2	K-110-16	220	2	K-110-16	220	2	K-110-16	220	2	K-110-16	220
газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-195(Т)	195	1	ПГУ-195(Т)	195	1	ПГУ-195(Т)	195
-	-	-	590	-	-	724	-	-	744	-	-	744	-	-	744
IV. Объединенная энергетическая система Юга России															
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея															
газ	1	ВПТ-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	K-150-130	150	1	K-150-130	150	3	K-150-130	450	3	K-150-130	450	3	K-150-130	450
Итого по станции															
Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар															

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	3	К-145-130	435	3	К-145-130	435	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТУ-16(Т)	32	2	ГТУ-16(Т)	32	2	ГТУ-16(Т)	32
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-15(Т)	30	2	ГТ-15(Т)	30	2	ГТ-15(Т)	30
-	-	-	1100	-	-	1025	-	-	952	-	-	952	-	-	952
газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-25(Т)	50	2	ГТ-25(Т)	50	2	ГТ-25(Т)	50
Итого по станции						500			500			500			500
Уларная ТЭС, Краснодарский край															
Итого по станции															
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя															
газ	2	Т-34-90	68	2	Т-43-90	86	2	Т-43-90	86	2	Т-43-90	86	2	Т-43-90	86
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-115(Т)	230	2	ПГУ-115(Т)	230
-	-	-	68	-	-	86	-	-	86	-	-	546	-	-	546
газ	-	-	-	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8
Итого по станции															
Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь															
Итого по станции															

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Таврическая ГЭС, Республика Крым, г. Симферополь	-	-	-	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2
Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасс	3	К-264-240	792	3	К-270-240	810	3	К-270-240	810	1	К-270-240	270	1	К-270-240	270
	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528
	1	К-285-240	285	1	К-290-240	290	1	К-290-240	290	1	К-290-240	290	1	К-290-240	290
	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300
	-	-	-	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
газ	-	-	-	-	-	2258	-	-	2258	1	ПГУ-324	324	1	ПГУ-324	324
газ	-	-	-	-	-	2258	-	-	2258	1	ПГУ-165	165	1	ПГУ-165	165
Итого по станции	-	-	1905	-	-	2258	-	-	2258	-	-	2207	-	-	2207
Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	1	К-300-240	300	-	-	-

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы	
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	3	К-305-240	915	5	К-305-240	1523	5	К-305-240	1523	4	К-305-240	1218	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-325	975	7	ПГУ-325	2275
-	-	-	2415	-	-	2423	-	-	2423	-	-	2493	-	-	2275
газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30
газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
газ	5	К-155-130	775	5	К-155-130	775	2	К-155-130	310	-	-	-	-	-	-
газ	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	2	ПГУ-400	800
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТУ-25 (Г)	25
-	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-	-	880,2	-	-	970,2	-	-	1395,2

Итого по станции

Невинномысская ГРЭС,
Ставропольский край,
г. Невинномысск

Итого по станции

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	1	К-303,2-240	303,2	1	К-315,2-240	315,2	1	К-330-240	330	2	К-330-240	660	2	К-330-240	660
	1	К-303,2-240	303,2	1	К-316,3-240	316,3	1	К-316,2-240	316,2	1	К-316,2-240	316,2	1	К-316,2-240	316,2
	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7
газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	2	К-300-240	600	2	К-300-240	600
Итого по станции	-	-	1831,1	-	-	1856,2	-	-	1871	-	-	1901	-	-	1901
Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
газ	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-315,2-240	315,2	1	К-330-240	330	2	К-330-240	660	2	К-330-240	660
	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-316,3-240	316,3	1	К-316,2-240	316,2	1	К-316,2-240	316,2	1	К-316,2-240	316,2
	газ	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7
газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	2	К-300-240	600	2	К-300-240	600	
Итого по станции	-	-	1831,1	-	-	1856,2	-	-	1871	-	-	1901	-	-	1901	
Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават	газ	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	
газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	
газ	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
газ	-	-	-	-	-	-	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-410(Т)	410	1	ПГУ-410(Т)	410	
-	-	-	450	-	-	450	-	-	-	-	-	835	-	-	835	
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	
газ	1	T-118-130	118	1	T-118-130	118	1	T-118-130	118	1	T-118-130	118	1	T-118-130	118	
газ	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	
газ	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТ-50(Т)	50	
-	-	-	519	-	-	519	-	-	459	-	-	459	-	-	509	
Итого по станции																
Энергосистема Оренбургской области																
газ	3	K-300-240	900	1	K-330-240	330	3	K-330-240	990	4	K-330-240	1320	4	K-330-240	1320	
газ	5	K-300-240	1500	7	K-300-240	2100	5	K-300-240	1500	2	K-300-240	600	-	-	-	
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	2400	-	-	2430	-	-	2490	-	-	1920	-	-	1970
Энергосистема Пермского края															
газ	4	К-150-130	600	4	К-150-130	600	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-448	448	1	ПГУ-448	448	1	ПГУ-448	448	1	ПГУ-448	448
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	1024,6	-	-	1048	-	-	748	-	-	1148	-	-	1148
газ	3	К-800-240	2400	3	К-820-240	2460	2	К-820-240	1640	1	К-820-240	820	1	К-820-240	820
газ	-	-	-	-	-	-	1	К-850-240	850	2	К-850-240	1700	2	К-850-240	1700
газ	-	-	-	1	ПГУ-903	903	1	ПГУ-903	903	1	ПГУ-903	903	1	ПГУ-903	903
Итого по станции	-	-	2400	-	-	3363	-	-	3393	-	-	3423	-	-	3423
газ	1	ВПТ-25-3	25	1	ВПТ-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ВПТ-30-3	30	1	ВПТ-30-3	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ВР-25-2	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	По состоянию на 2015 год					2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)		
газ	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1	T-124,9-130	124,9	1	T-124,9-130	124,9	1	T-124,9-130	124,9		
газ	1	P-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
газ	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	-	-	-		
газ	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	2	ГТ-165	330		
газ	-	-	575	-	-	435	-	T-65-130	65	1	T-65-130	65	1	T-65-130	65		
Итого по станции	-	-	575	-	-	435	-	-	464,9	-	-	464,9	-	-	519,9		
Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил	уголь	1	K-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
газ	1	K-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
газ	3	K-205-130	615	3	K-205-130	615	3	K-205-130	615	2	K-205-130	410	2	K-205-130	410		
газ	-	-	-	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2		
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-210	210	1	ПГУ-210	210		
Итого по станции	-	-	945	-	-	1062,2	-	-	1062,2	-	-	1067,2	-	-	1067,2		

Вид топлива	По состоянию на 2015 год					2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)		
Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов	уголь	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	К-100-90	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-100-90	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-451	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	1	ПГУ-451	1	ПГУ-451	1	ПГУ-451
Итого по станции	-	-	-	808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск	газ	2	Р-16-29	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПР-46-29	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	2	Т-120-130	240	2	Т-120-130	2	Т-120-130	2	Т-120-130	2	Т-120-130
	газ	1	Р-38-130	38	1	Р-38-130	1	К-310-240	310	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-310-240	310	1	К-310-240	1	К-310-240	310	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	2	Т-300-240	2	Т-300-240	2	Т-300-240
	газ	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	1	ПГУ-419(Т)	1	ПГУ-419(Т)	1	ПГУ-419(Т)
	газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	1	ГТ-12	1	ГТ-12	1	ГТ-12
Итого по станции	-	-	-	1656,5	-	-	-	-	1578,5	-	-	-	-	-	-	-	1270,5
Нижнетуринская ГРЭС,	газ	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	1	ПГУ-242	1	ПГУ-242	1	ПГУ-242

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Свердловская область, г. Нижняя Тура	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242
газ	1	P-15-130	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	T-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	575	-	-	484	-	-	484	-	-	484	-	-	484
Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Демидовская ТЭС, Свердловская область	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	4	К-300-240	1200	4	К-300-240	1200
уголь	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	4	К-300-240	1200	4	К-300-240	1200
Итого по станции	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3830	-	-	3830
Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440
газ	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440
Итого по станции	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа

Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут	газ	13	К-210-130	2730	13	К-215-130	2795	12	К-215-130	2580	12	К-215-130	2580	10	К-215-130	2150
	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	газ	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
	газ							1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	3268	-	-	3333	-	-	3308	-	-	3320	-	-	3310
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	газ	6	К-800-240	4800	6	К-810-240	4860	3	К-810-240	2430	1	К-810-240	810	1	К-810-240	810
	газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9
	газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2
Итого по станции	-	-	-	5597,1	-	-	5667,1	-	-	5727,1	-	-	5767,1	-	-	5767,1
Уренгойская ГРЭС, Тюменская область,	газ	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	1	ПТ-12-90	12

Вид топлива	По состоянию на 2015 год						2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы				
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)		
																			установленная мощность на 2015 год (МВт)	установленная мощность на 2020 год (МВт)
Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой	газ	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-505,7	1	ПГУ-505,7	1	ПГУ-505,7	1	ПГУ-505,7	1	ПГУ-505,7	1	ПГУ-505,7	1	ПГУ-505,7	1	ПГУ-505,7
Итого по станции	-	-	-	498,4	-	529,7	-	-	-	529,7	-	-	-	-	-	517,7	-	-	-	517,7
Тюменская ГЭЦ-1, г. Тюмень	газ	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190	1	ПГУ-190(Т)	1	ПГУ-190	1	ПГУ-190	1	ПГУ-190(Т)	1	ПГУ-190	1	ПГУ-190(Т)	1	ПГУ-190
Итого по станции	газ	1	ПГУ-209,7(Т)	209,7	1	ПГУ-209,7	1	ПГУ-209,7(Т)	1	ПГУ-209,7	1	ПГУ-209,7	1	ПГУ-209,7(Т)	1	ПГУ-209,7	1	ПГУ-209,7(Т)	1	ПГУ-209,7
Итого по станции	газ	2	Т-94-130	188	2	Т-94-130	188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	130	94
Итого по станции	газ	1	Т-72-130	72	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	130	94
Итого по станции	-	-	-	659,7	-	681,7	-	-	-	587,7	-	-	-	-	-	587,7	-	-	-	587,7
Тобольская ГЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	-	-	-	-
Итого по станции	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	-	-	-	-
Итого по станции	газ	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	1	Р-103,6

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142
газ	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220	440
Итого по станции	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	795,3
ПГУ Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	2	ПГУ-400	800
Нижевартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
Итого по станции	газ	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431
Итого по станции	-	-	2013	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031
Няганская ТЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	газ	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2
Итого по станции	газ	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-453,1	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы	
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7
Итого по станции	-	-	1302	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361
газ	3	T-180-130	540	3	T-180-130	540	3	T-180-130	540	3	T-180-130	540	3	T-180-130	540
г. Тюмень	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215
Итого по станции	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755
Энергосистема Челябинской области															
уголь	3	T-85-90	255	2	T-85-90	170	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	2	K-278-240	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	1	K-485-240	485	1	K-485-240	485	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	-	-	-	1	K-666-240	666	1	K-666-240	666	1	K-666-240	666	1	K-666-240	666
Итого по станции	-	-	1296	-	-	1321	-	-	666	-	-	666	-	-	666
уголь	1	ПТ-83-90	83	1	ПТ-83-90	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	K-100-90	100	1	K-100-90	100	1	K-100-90	100	1	K-100-90	100	1	K-100-90	100

Вид топлива	По состоянию на 2015 год						2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
																			установленная мощность на 2015 год (МВт)
газ	2	Т-82-90	164	2	Т-82-90	164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-210	420	2	ПГУ-210	420	-	-
-	-	-	747	-	-	747	-	-	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	520
газ	2	Р-11-29	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	Р-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	Р-5-29	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-247(Т)	247	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5	494,5
газ	-	-	286	1	ПГУ-263(Т)	263	1	ПГУ-263(Т)	263	1	ПГУ-263(Т)	263	1	ПГУ-263(Т)	263	1	ПГУ-263(Т)	263	263
-	-	-	-	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	-	757,5
газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	360
газ	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-233(Т)	233	1	ПГУ-233(Т)	233	1	ПГУ-233(Т)	233	1	ПГУ-233(Т)	233	1	ПГУ-233(Т)	233	233
-	-	-	580	-	-	593	-	-	593	-	-	593	-	-	593	-	-	-	593
газ	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	844,5

Итого по станции

Челябинская ГРЭС,
г. Челябинск

Итого по станции

Челябинская ТЭЦ-3,
г. Челябинск

Итого по станции

Южно-Уральская
ГРЭС-2,
Челябинская область,
г. Южноуральск

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

VI. Объединенная энергетическая система Сибири
Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай

Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	уголь	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	ПТ-50-130	100	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
	уголь				1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	уголь	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50
	уголь	3	T-110-130	330	2	T-110-130	220	2	T-114,9-130	2	T-114,9-130	229,8	2	T-114,9-130	229,8
	уголь				1	T-114,9-130	114,9	1	T-114,9-130	1	T-114,9-130	114,9	1	T-114,9-130	114,9
Итого по станции	-	-	-	505	-	-	519,9	-	-	-	-	504,7	-	-	504,7
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Гусинозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусинозерск	уголь	2	K-170-130	340	1	K-170-130	170	1	K-204-130	1	K-204-130	204	1	K-204-130	204

Энергосистема Республики Бурятия

Вид топлива	По состоянию на 2015 год						2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
																			установленная мощность на 2015 год (МВт)
уголь	1	К-180-130	180	1	К-190-130	190	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	
уголь	1	К-210-130	210	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	
уголь	2	К-200-130	400	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	
-	-	-	1130	-	-	1190	-	-	1244	-	-	1244	-	-	1244	-	-	1244	
Итого по станции																			
Энергосистема Забайкальского края																			
уголь	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	
уголь	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	2	К-225-130	450	
-	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	880	
Итого по станции																			
Энергосистема Иркутской области																			
уголь	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	
уголь	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	5	К-150-130	750	
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-165-130	330	
-	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1100	-	-	1140	
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	
Итого по станции																			
Ленская ТЭС (газовая ТЭС в Усть-Куте),																			

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Иркутская область, г. Усть-Кут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПУ-419	419	1	ПУ-419	419
Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	649	-	-	649
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100
	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120
	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100
Итого по станции	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540
Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марково	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185
	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53
Итого по станции	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708
уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220
уголь	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
уголь	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185
	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515
Итого по станции	Энергосистема Красноярского края														
уголь	3	K-150-130	450	3	K-150-130	450	3	K-150-130	450	2	K-150-130	300	2	K-150-130	300
	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	2	K-160-130	320	2	K-160-130	160	1	K-160-130	160	1	K-160-130	160	1	K-160-130	160

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы				
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	1	К-164-130	160	2	К-164-130	328	2	К-164-130	328	2	К-164-130	328	-	-	-
уголь	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	272	2	ПТ-135-130	272	2	ПТ-135-130	272	2	ПТ-135-130	272
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	К-165-130	660
Итого по станции	-	-	1250	-	-	1260	-	-	1210	-	-	1060	-	-	1232
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-330	660
Итого по станции	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2400	-	-	3060
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	6	Т-135-130	810	6	КТ-135-130	875	6	КТ-135-130	875	6	КТ-135-130	875	6	КТ-135-130	875
уголь	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498
Итого по станции	-	-	1308	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373
Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса															
уголь	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100
уголь	1	КТ-124-90	124	1	КТ-124-90	124	1	КТ-124-90	124	1	КТ-124-90	124	1	КТ-124-90	124
Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4
уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Кт-110-90	220	2	Кт-110-90	220
-	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1365,4	-	-	1365,4
уголь	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53
уголь	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	1	Т-88-90	88	-	-	-
уголь	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115
-	-	-	554	-	-	554	-	-	554	-	-	429	-	-	341
уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	3	Р-50-130	150	3	Р-50-130	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	-	-	-	-	-	-	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50

Итого по станции

Южно-Кузбасская ГРЭС,

Кемеровская область,
г. Калтан

Итого по станции

Ново-Кемеровская ТЭЦ,
г. Кемерово

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100
уголь	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
уголь	1	T-100-130	100	1	T-120-130	115	1	T-120-130	115	1	T-120-130	115	1	T-120-130	115
Итого по станции	-	-	565	-	-	580	-	-	400	-	-	400	-	-	400
Славинская ТЭС, "УГМК-Холдинг" Кемеровская область, Новокузнецкий район	уголь	-	-	-	-	-	1	К-660-300	660	1	К-660-300	660	1	К-660-300	660
Беловская ГРЭС, Кемеровская область, г. Белово	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	4	К-200-130	800	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600
Итого по станции	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область, г. Новокузнецк	уголь	2	К-230-130	460	2	К-230-130	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460
Итого по станции	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1275	-	-	1275
Итого по станции	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
Итого по станции	газ	1	T-50-130	50	1	T-50-130	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
газ	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60	
газ	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	
уголь	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330	
-	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600	
Энергосистема Новосибирской области																
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200	
Новосибирская ТЭЦ-3, г. Новосибирск	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	
уголь	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	
уголь	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	
уголь	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	
уголь	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	1	T-100-130	100	
уголь	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	T-120-130	240	

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5
Итого по станции	-		496,5			496,5			496,5			536,5			536,5
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	Энергосистема Омской области														
уголь	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200
уголь	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350
уголь	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185
Итого по станции	-		735	-		735	-		735	-		735	-		735
ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	VII. Объединенная энергетическая система Востока России														
Энергосистема Амурской области															
газ	-		-	-		-	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600
Энергосистема Приморского края															
уголь	2	K-110-90	220	2	K-110-90	220	2	K-110-90	220	2	K-110-90	220	2	K-110-90	220
уголь	2	T-96-90	192	2	T-96-90	192	2	T-96-90	192	2	T-96-90	192	2	T-96-90	192
уголь	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840
уголь	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467
Владивостокская ТЭЦ-2, Приморский край, г. Владивосток	1	P-80-115	80	1	P-80-115	80	1	T-120/113-115	120	1	T-120/113-115	120	1	T-120/113-115	120
газ	1	T-98-115	98	1	T-98-115	98	1	T-120/113-115	120	1	T-120/113-115	120	1	T-120/113-115	120
газ	1	T-105-115	105	1	T-105-115	105	1	T-105-130	105	1	T-120/113-115	120	1	T-120/113-115	120
газ	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109
газ	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50
газ	1	ПТ-55-115/13	55	1	ПТ-55-115/13	55	1	ПТ-55-115/13	55	1	ПТ-55-155/13	55	1	ПТ-55-115/130	55
Итого по станции	-	-	497	-	-	497	-	-	559	-	-	574	-	-	574
ТЭС ВНХК, Приморский край, г. Находка	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-122(Т)	366	3	ПГУ-122(Т)	366	3	ПГУ-122(Т)	366
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-77(Т)	144	2	ГТ-77(Т)	144	2	ГТ-77(Т)	144
Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	510	-	-	510	-	-	510

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Энергосистема Хабаровского края

Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка	уголь	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор	уголь	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
Итого по станции	-	-	-	570	-	-	570	-	-	1020	-	-	1020	-	-	1020

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10

к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Прегольская ТЭС, г. Калининград	-	-	-	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1
Маяковская ТЭС, г. Гусев	-	-	-	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3
Талаховская ТЭС, г. Советск	-	-	-	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1
Приморская ТЭС, г. Светловский городской округ	-	-	-	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Калининградской области

Прегольская ТЭС, г. Калининград	-	-	-	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1
Маяковская ТЭС, г. Гусев	-	-	-	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3
Талаховская ТЭС, г. Советск	-	-	-	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1
Приморская ТЭС, г. Светловский городской округ	-	-	-	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2035 год (МВт)
Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар	1	Р-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми, г. Сыктывкар	1	ПТ-29-35	29,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	1	Т-110/120-130	100	1	Т-110/120-130	100	1	Т-110/120-130	100	1	Т-110/120-130	100	1	Т-110/120-130	100
газ	1	ГТ-87,7	87,7	1	ГТ-87,7	87,7	1	ГТ-87,7	87,7	1	ГТ-87,7	87,7	1	ГТ-87,7	87,7
Итого по станции	-	-	541	-	-	487,7	-	-	487,7	-	-	487,7	-	-	487,7

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

ГРЭС-19 Киришская, Ленинградская область, г. Кириши	газ	2	ПТ-50-130	2	ПТ-50-130	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	2	ПТ-60-130	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130
	газ	2	Р-40-130	1	Р-40-130	40	1	Р-40-130	40	1	Р-40-130	40	-	-	-
	газ	5	К-300-240	5	К-300-240	1500	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795
	газ	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	4	ПГУ-325	1300	4	ПГУ-325	1300
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180
Итого по станции	-	-	-	-	-	2595	-	-	2275	-	-	2505	-	-	2465
ТЭЦ-14 Первомайская, г. Санкт - Петербург	газ	1	ПТ-58-130	-	-	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-60-130	-	-	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-46-130	-	-	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПГУ-180 (Т)	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360
Итого по станции	-	-	-	-	-	524	-	-	360	-	-	360	-	-	360

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы			
	Вид топлива	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ-21 Северная, Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	4	Т-100/120-130	400	
Итого по станции	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180	
ТЭЦ-22 Южная, г. Санкт-Петербург	газ	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	3	Т-250/300-240	750	
Итого по станции	газ	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	1	ПГУ-457(Т)	457	
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	2	ПГУ-450(Т)	900	
ТЭЦ-5 Правобережная, г. Санкт-Петербург	газ	1	Т-180/210-130-1	180	1	Т-180/210-130-1	180	1	Т-180/210-130-1	180	1	Т-180/210-130-1	1	Т-180/210-130-1	180	
Итого по станции	газ	1	ПГУ-463(Т)	463	1	ПГУ-463(Т)	463	1	ПГУ-463(Т)	463	1	ПГУ-463(Т)	1	ПГУ-463(Т)	463	
Итого по станции	-	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	-	-	643	
II. Объединенная энергетическая система Центра России																
Энергосистема Владимирской области																
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	-	-	-	-	-	
Итого по станции	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	1	ПТ-80-130	80	

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236
уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
Итого по станции	-	-	596	-	-	596	-	-	596	-	-	396	-	-	396
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй	газ	2	К-210-130	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	1	К-210-130	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	450
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	1051,6	-	-	450	-	-	450	-	-	450	-	-	850
Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск	газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	6	К-330-240	1980	8	К-330-240	2640	8	К-330-240	2640
газ	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200
Итого по станции	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3780	-	-	3840	-	-	3840

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-
	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	1	Т-110/120-130-4	110	1	Т-110/120-130-4	110	1	Т-110/120-130-4	110
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-90(Т)	90
Итого по станции	-	-	515	-	-	515	-	-	190	-	-	190	-	-	200
Энергосистема Липецкой области															
ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 Мосэнерго, г. Москва	1	Р-25/50-130/13	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35
	1	Т-105/120-130-2	105	1	Т-105/120-130-2	105	1	Т-105/120-130-2	105	-	-	-	-	-	-
газ	4	Т-440/110/120-130	440	4	Т-440/110/120-130	440	4	Т-440/110/120-130	440	3	Т-440/110/120-130	330	3	Т-440/110/120-130	330
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-110-130	110	2	Т-110-130	220
Итого по станции	-	-	605	-	-	580	-	-	580	-	-	475	-	-	585
Энергосистема г. Москвы и Московской области															

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Т-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-25-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	1	ПГУ-421(Т)	421
Итого по станции	-	-	-	781	-	-	651	-	-	651	-	-	-	-	651
ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	газ	3	Т-30-90	90	2	Т-30-90	60	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	4	Т-110-130	440
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-424,2(Т)	424,2	1	ПГУ-445(Т)	445	1	ПГУ-445(Т)	445	1	ПГУ-445(Т)	1	ПГУ-445(Т)	445
Итого по станции	-	-	-	1154,2	-	-	1110	-	-	985	-	-	-	-	995

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660
	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	100	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	2	Т-250-240	500	2	Т-250-240	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1560	-	-	1865	-	-	1865
	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	3	Т-110-130	330	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440
	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1	Т-100-130	100	-	-	-	-	-	-
	4	Т-250-240	1000	4	Т-250-240	1000	2	Т-250-240	500	2	Т-250-240	509	1	Т-250-240	259
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240
Итого по станции	-	-	1420	-	-	1420	-	-	930	-	-	1539	-	-	1289
	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1257	5	Т-250-240	1266	5	Т-250-240	1266
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы				2021 - 2025 годы				2026 - 2030 годы				2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)		
Итого по станции	-	-	1370	-	-	1370	-	-	1317	-	-	1326	-	-	1326	-	-	1326		
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
газ	3	К-300-240	900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
газ	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Итого по станции	-	-	1910	-	-	330	-	-	-	-	-	896	1	ПГУ-896	896	1	ПГУ-896	896		
ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600		
газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420		
уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80		
газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400		
Итого по станции	-	-	1493,4	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1480		
ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270		
газ	1	Т-6-29	6,3	1	Т-6-29	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9
газ	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12
газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110
газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125
-	-	-	532,3	-	-	532,3	-	-	526	-	-	526	-	-	526
уголь	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70
газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
газ	3	Т-240-240	720	2	Т-240-240	480	1	Т-240-240	250	1	Т-240-240	250	1	Т-240-240	250
газ	-	-	-	-	-	-	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590
-	-	-	1310	-	-	1070	-	-	1430	-	-	1430	-	-	1430
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80

Итого по станции

ТЭЦ-22 Мосэнерго,
Московская область,
г. Дзержинский

Итого по станции

ТЭЦ-12 с филиалом
ТЭЦ-7 Мосэнерго,
г. Москва

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90
газ	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6	1	ПГУ-211,6(Т)	211,6
Итого по станции	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6
ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ	90
газ	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ	80
газ	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250	5	Т-250/300-240-2	1250
газ	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9	1	ПГУ-420,9(Т)	420,9
Итого по станции	1840,9		1840,9			1840,9			1840,9			1840,9			1840,9
ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160
газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
Итого по станции	1060		1060			1060			1060			1060			1060

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск	уголь	3	К-260-240	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780
	уголь	1	К-330-240	1	К-334-240	334	1	К-334-240	334	1	К-334-240	334	1	К-334-240	334
	газ	2	К-800-240	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
Итого по станции	-	-	2710	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
	Итого по станции	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	630
Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково	газ	4	К-325-240	4	К-325-240	1300	1	К-325-240	325	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325	7	ПГУ-325	2275	7	ПГУ-325	2275
	газ	4	К-305-240	4	К-305-240	1220	2	К-305-240	610	1	К-305-240	305	-	-	-
Итого по станции	-	-	2520	-	-	2520	-	-	1260	-	-	2580	-	-	2275
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	уголь	2	К-300-240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	1	К-265-240	265	-	-	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450
уголь	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450
-	-	-	1315	-	-	450	-	-	450	-	-	450	-	-	450
Итого по станции															
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги															
Энергосистема Нижегородской области															
газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180
газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
-	-	-	565	-	-	565	-	-	505	-	-	505	-	-	505
газ, нефте-топливо	1	ВР-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ, нефте-топливо	1	АТ-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции															
Автомобильная ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород															

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ, нефте-топливо	2	ВТ-25-4	50	1	ВТ-25-4	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ, нефте-топливо	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	-	-	-
газ, нефте-топливо	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
газ, нефте-топливо	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400(Т)	400
-	-	-	580	-	-	505	-	-	480	-	-	480	-	-	680
газ	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	352	2	ГТ КЭС	352	2	ГТ КЭС	352	2	ГТ КЭС	352
газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65
газ	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140
-	-	-	548,3	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557
Итого по станции	Энергосистема Самарской области														
Тольяттинская ТЭЦ-1, Самарская область, г. Тольятти	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
газ	1	P-50-130	50	1	P-25-130	25	1	P-25-130	25	1	P-25-130	25	1	P-25-130	25
газ	1	P-25-130	25	1	P-25-130	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
газ	1	P-35-130	35	1	P-35-130	35	1	P-35-130	35	1	P-35-130	35	1	P-35-130	35
газ	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200
газ	1	P-90-130	90	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
-	-	-	610	-	-	545	-	-	520	-	-	390	-	-	570
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
газ	4	T-105-130	420	4	T-105-130	420	4	T-105-130	420	4	T-105-130	420	3	T-105-130	315
газ	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220
газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142
-	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1067

Итого по станции
ТЭЦ ВАЗ,
Самарская область,
г. Тольятти

Итого по станции

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	11	К-200-130	2200	10	К-200-130	2000	7	К-200-130	1400	7	К-200-130	1400	7	К-200-130	1400
газ	-	-	-	1	К-200-130	204,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-850	850	1	ПГУ-850	850	1	ПГУ-850	850
-	-	-	2200	-	-	2204,9	-	-	2250	-	-	2250	-	-	2250
газ, нефть, топливо	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
газ	-	-	-	-	-	-	1	ГТ-77(Г)	77	2	ГТ-77(Г)	154	2	ГТ-77(Г)	154
газ, нефть, топливо	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105
газ, нефть, топливо	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	1	Р-70-130	70	1	Р-70-130	70
газ, нефть, топливо	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	302	3	Р-100-130	302	3	Р-100-130	302
газ, нефть, топливо	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-110(Г)	110	1	ПГУ-110(Г)	110
-	-	-	880	-	-	880	-	-	899	-	-	801	-	-	801
Итого по станции	-	-	880	-	-	880	-	-	899	-	-	801	-	-	801

Энергосистема Республики Татарстан

Зайнская ГРЭС,
Республика Татарстан,
г. Зайнск

Итого по станции

Нижнекамская ТЭЦ-1,
Республика Татарстан,
г. Нижнекамск

Итого по станции

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	газ	1	T-24-130	24	1	T-24-130	24	1	T-24-130	24	1	T-24-130	24	1	T-24-130	24
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50
	газ	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105
	газ	1	P-20-130	20	1	P-20-130	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
	газ	-	-	-	1	ГТ-394,4	394,4	1	ГТ-394,4	394,4	1	ГТ-394,4	394,4	1	ГТ-394,4	394,4
Итого по станции	-	-	-	384	-	-	778,4	-	-	708,4	-	-	708,4	-	-	708,4
Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	2	T-105-130	210	2	T-105-130	210	2	T-105-130	210	-	-	-	-	-	-
	газ	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	2	T-110-130	220	1	T-110-130	110
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
	газ	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220(Т)	440	2	ПГУ-220(Т)	440
-	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1120	-	-	1130	-	-	1020
газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
газ	1	Р-40-130	40	1	Р-40-130	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	Р-70-130	70	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97
газ	1	Р-100-130	100	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97
газ	1	К-110-16	110	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220
газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-195(Т)	195	1	ПГУ-195(Т)	195	1	ПГУ-195(Т)	195
-	-	-	590	-	-	724	-	-	744	-	-	744	-	-	744
IV. Объединенная энергетическая система Юга России															
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея															
газ	1	ВПТ-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	К-150-130	150	1	К-150-130	150	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450
газ	3	К-145-130	435	3	К-145-130	435	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Итого по станции

Нижнекамская ТЭЦ-2,
Республика Татарстан,
г. Нижнекамск

Итого по станции

Краснодарская ТЭЦ,
г. Краснодар

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТУ-16(Т)	32	2	ГТУ-16(Т)	32	2	ГТУ-16(Т)	32
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-15(Т)	30	2	ГТ-15(Т)	30	2	ГТ-15(Т)	30
-	-	-	1100	-	-	1025	-	-	952	-	-	952	-	-	952
газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-25(Т)	50	2	ГТ-25(Т)	50	2	ГТ-25(Т)	50
Итого по станции															
Итого по станции															
Симферопольская ГЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь	2	Т-34-90	68	2	Т-43-90	86	2	Т-43-90	86	2	Т-43-90	86	2	Т-43-90	86
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-115(Т)	230	2	ПГУ-115(Т)	230
-	-	-	68	-	-	86	-	-	86	-	-	546	-	-	546
газ	-	-	-	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8
Итого по станции															
Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь															

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	-	-	-	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2
Энергосистема Ростовской области															
газ	3	К-264-240	792	3	К-270-240	810	3	К-270-240	810	1	К-270-240	270	1	К-270-240	270
уголь	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528
уголь	1	К-285-240	285	1	К-290-240	290	1	К-290-240	290	1	К-290-240	290	1	К-290-240	290
уголь	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300
уголь	-	-	-	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
газ	-	-	1905	-	-	2258	-	-	2258	-	-	2207	-	-	2207
Энергосистема Ставропольского края															
газ	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	1	К-300-240	300	-	-	-
газ	3	К-305-240	915	5	К-305-240	1523	5	К-305-240	1523	4	К-305-240	1218	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325	7	ПГУ-325	2275

Таврическая ТЭС,
Республика Крым,
г. Симферополь

Новочеркасская ГРЭС,
Ростовская область,
г. Новочеркасс

Итого по станции

Ставропольская ГРЭС,
Ставропольский край,
пос. Солнечнодольск

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы				2021 - 2025 годы				2026 - 2030 годы				2031 - 2035 годы				
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)
Итого по станции	-	-	2415	-	-	2423	-	-	2423	-	-	2423	-	-	1843	-	-	2275	-	-	2275
Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск	газ	1	ПТ-30-90	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30
	газ	1	ПТ-25-90	1	ПТ-25-90	25	-	-	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	Р-50-130	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	газ	5	К-155-130	5	К-155-130	775	2	К-155-130	775	2	К-155-130	310	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-160-130	1	К-160-130	160	-	-	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-410	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТУ-25 (Т)	25	1	ГТУ-25 (Т)	25
Итого по станции	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-	-	880,2	-	-	880,2	-	-	970,2	-	-	995,2	-	-	995,2
V. Объединенная энергетическая система Урала																					
Энергосистема Республики Башкортостан																					
Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	К-303,2-240	1	К-315,2-240	303,2	1	К-330-240	315,2	1	К-330-240	330	2	К-330-240	660	2	К-330-240	660	2	К-330-240	660
	газ	1	К-303,2-240	1	К-316,3-240	303,2	1	К-316,2-240	316,3	1	К-316,2-240	316,2	1	К-316,2-240	316,2	1	К-316,2-240	316,2	1	К-316,2-240	316,2

Вид топлива	По состоянию на 2015 год				2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
газ	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	
газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	2	К-300-240	600	2	К-300-240	600	
-	-	-	1831,1	-	-	1856,2	-	-	1871	-	-	1901	-	-	1901	
газ	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	
газ	-	-	-	-	-	-	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	1	Р-105-130	105	
газ	-	-	-	-	-	-	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	
-	-	-	450	-	-	450	-	-	425	-	-	835	-	-	835	
газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	
газ	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	
газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	

Итого по станции

Ново-Салаватская ТЭЦ,
Республика Башкортостан,
г. Салават

Итого по станции

Уфимская ТЭЦ-2,
Республика Башкортостан, г. Уфа

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-50(Т)	50
-	-	-	519	-	-	519	-	-	459	-	-	459	-	-	509
Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик	3	К-300-240	900	1	К-330-240	330	3	К-330-240	990	4	К-330-240	1320	4	К-330-240	1320
газ	5	К-300-240	1500	7	К-300-240	2100	5	К-300-240	1500	2	К-300-240	600	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650
Итого по станции	-	-	2400	-	-	2430	-	-	2490	-	-	1920	-	-	1970
Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва	4	К-150-130	600	4	К-150-130	600	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-448	448	1	ПГУ-448	448	1	ПГУ-448	448	1	ПГУ-448	448
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
-	-	-	1024,6	-	-	1048	-	-	748	-	-	1148	-	-	1148
газ	3	К-800-240	2400	3	К-820-240	2460	2	К-820-240	1640	1	К-820-240	820	1	К-820-240	820
газ	-	-	-	1	К-850-240	850	1	К-850-240	850	2	К-850-240	1700	2	К-850-240	1700

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	-	-	-	1	ПГУ-903	903	1	ПГУ-903	903	1	ПГУ-903	903	1	ПГУ-903	903
Итого по станции	-	-	2400	-	-	3363	-	-	3393	-	-	3423	-	-	3423
газ	1	ВПТ-25-3	25	1	ВПТ-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ВПТ-30-3	30	1	ВПТ-30-3	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ВР-25-2	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-124,9-130	124,9	1	Т-124,9-130	124,9	1	Т-124,9-130	124,9
газ	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	-	-	-
газ	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	2	ГТ-165	330
газ	-	-	575	-	-	435	-	-	464,9	-	-	464,9	-	-	519,9
Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Верхнегайльская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	2	К-205-130	410	2	К-205-130	410

Энергосистема Свердловской области

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	-	-	-	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-210	210	1	ПГУ-210	210
-	-	-	945	-	-	1062,2	-	-	1062,2	-	-	1067,2	-	-	1067,2
уголь	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	К-100-90	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	1	К-100-90	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451
-	-	-	808	-	-	451	-	-	451	-	-	451	-	-	451
газ	2	Р-16-29	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПР-46-29	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-120-130	240	2	Т-120-130	240	2	Т-120-130	240
газ	1	Р-38-130	38	1	Р-38-130	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	К-310-240	310	1	К-310-240	310	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600
газ	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419
газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5

Итого по станции

Серовская ГРЭС,
Свердловская область,
г. Серов

Итого по станции

Среднеуральская ГРЭС,
Свердловская область,
г. Среднеуральск

Вид топлива	По состоянию на 2015 год						2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2035 год (МВт)	коли-чество блоков	тип блока	установ-ленная мощ-ность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	1656,5	-	-	1578,5	-	-	1270,5	-	-	1270,5	-	-	1270,5	-	-	1270,5
Нижнегуриинская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242
газ	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242
газ		P-15-130	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ		T-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	575	-	-	484	-	-	484	-	-	484	-	-	484	-	-	484
Итого по станции	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	4	К-300-240	1200	4	К-300-240	1200
Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский																		
уголь	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000
уголь																		
Итого по станции	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3830	-	-	3830
Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440
газ	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117
-			557	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557
Итого по станции																		
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа	13	К-210-130	2730	13	К-215-130	2795	12	К-215-130	2580	12	К-215-130	2580	12	К-215-130	2580	10	К-215-130	2150
Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут																		

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
газ	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
газ				1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	3268	-	-	3333	-	-	3308	-	-	3320	-	-	3310
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	6	К-800-240	4800	6	К-810-240	4860	3	К-810-240	2430	1	К-810-240	810	1	К-810-240	810
газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9
газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2
-	-	-	5597,1	-	-	5667,1	-	-	5727,1	-	-	5767,1	-	-	5767,1
газ	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	1	ПТ-12-90	12
Итого по станции	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7
Итого по станции	-	-	498,4	-	-	529,7	-	-	529,7	-	-	529,7	-	-	517,7

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	
Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	
	1	ПГУ-209,7(Т)	209,7	1	ПГУ-209,7(Т)	209,7	1	ПГУ-209,7(Т)	209,7	1	ПГУ-209,7(Т)	209,7	1	ПГУ-209,7(Т)	209,7	
	2	Т-94-130	188	2	Т-94-130	188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94
	1	Т-72-130	72	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	
-	-	659,7	-	-	681,7	-	-	-	587,7	-	-	587,7	-	-	587,7	
Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	-	-	-	
	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	-	-	-	
газ	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	
	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	
газ	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220	440	
-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	795,3	
газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	
	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	

Итого по станции

Нижнеартвовская ГРЭС,
Ханты-Мансийский
автономный округ -
Югра, пос. Излучинск

Вид топлива	По состоянию на 2015 год						2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)	количество блоков	тип блока	
																		установленная мощность на 2015 год (МВт)
Итого по станции	-	-	2013	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031
Няганская ТЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2
газ	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1
газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7
Итого по станции	-	-	1302	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361
Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540
газ	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
Итого по станции	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755
Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк	3	Т-85-90	255	2	Т-85-90	170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	2	К-278-240	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	-	-	-	1	К-666-240	666	1	К-666-240	666	1	К-666-240	666	1	К-666-240	666	1	К-666-240	666
Итого по станции	-	-	1296	-	-	1321	-	-	666	-	-	666	-	-	666	-	-	666

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Южно-Уральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск	1	ПТ-83-90	83	1	ПТ-83-90	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100
газ	2	Т-82-90	164	2	Т-82-90	164	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-210	420	2	ПГУ-210	420
Итого по станции	-	-	747	-	-	747	-	-	500	-	-	520	-	-	520
Челябинская ГРЭС, г. Челябинск	2	Р-11-29	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	Р-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	Р-5-29	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	1	ПГУ-247(Т)	247	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5
газ	-	-	-	1	ПГУ-263(Т)	263	1	ПГУ-263(Т)	263	1	ПГУ-263(Т)	263	1	ПГУ-263(Т)	263
Итого по станции	-	-	286	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5
Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
газ	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-233(Т)	233	1	ПГУ-233(Т)	233	1	ПГУ-233(Т)	233	1	ПГУ-233(Т)	233
Итого по станции	-	-	580	-	-	593	-	-	593	-	-	593	-	-	593
Южно-Уральская ГРЭС-2,	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Челябинская область, г. Южноуральск															
Бийская ГЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	ПТ-50-130	100	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
				1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	3	Т-110-130	330	2	Т-110-130	220	2	Т-114,9-130	229,8	2	Т-114,9-130	229,8	2	Т-114,9-130	229,8
				1	Т-114,9-130	114,9	1	Т-114,9-130	114,9	1	Т-114,9-130	114,9	1	Т-114,9-130	114,9
Итого по станции	-	-	505	-	-	519,9	-	-	504,7	-	-	504,7	-	-	504,7
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-330-240	660
Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск	2	К-170-130	340	1	К-170-130	170	1	К-204-130	204	1	К-204-130	204	1	К-204-130	204

Энергосистема Республики Бурятия

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	1	К-180-130	180	1	К-190-130	190	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
уголь	1	К-210-130	210	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630
уголь	2	К-200-130	400	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200
-	-	-	1130	-	-	1190	-	-	1244	-	-	1244	-	-	1244
Итого по станции															
Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
Итого по станции	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	655
Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60
Итого по станции	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	5	К-150-130	750
Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-165-130	330
Итого по станции	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1100	-	-	1140
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
уголь	2	P-50-130	100	2	P-50-130	100	2	P-50-130	100	2	P-50-130	100	2	P-50-130	100
уголь	2	T-60-130	120	2	T-60-130	120	2	T-60-130	120	2	T-60-130	120	2	T-60-130	120
уголь	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110
уголь	1	P-100-130	100	1	P-100-130	100	1	P-100-130	100	1	P-100-130	100	1	P-100-130	100
-	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540
уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
уголь	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350
уголь	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185
уголь	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53	1	P-53-130	53
-	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708
уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
уголь	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220
уголь	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
уголь	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185

Итого по станции

Ново-Иркутская ТЭЦ,
Иркутская область,
раб. пос. Марково

Итого по станции

Усть-Илимская ТЭЦ,
Иркутская область,
г. Усть-Илимск

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515
Энергосистема Красноярского края															
Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск	уголь	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	3	К-150-130	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
уголь	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	2	К-160-130	320	2	К-160-130	160	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	-	-	-
уголь	1	К-164-130	160	2	К-164-130	328	2	К-164-130	328	2	К-164-130	328	-	-	-
уголь	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	272	2	ПТ-135-130	272	2	ПТ-135-130	272	2	ПТ-135-130	272
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	К-165-130	660
Итого по станции	-	-	1250	-	-	1260	-	-	1210	-	-	1060	-	-	1232
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	уголь	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400
Итого по станции	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2400	-	-	3060
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	уголь	6	Т-135-130	810	6	КТ-135-130	875	6	КТ-135-130	6	КТ-135-130	875	6	КТ-135-130	875
уголь	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498
Итого по станции	-	-	1308	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса

Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область, г. Мыски-5	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100
уголь	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124
уголь	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4
уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Кт-110-90	220	2	Кт-110-90	220
Итого по станции	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1365,4	-	1365,4	-
Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область, г. Калтан	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53
уголь	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	1	Т-88-90	88	-	-	-
уголь	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115
Итого по станции	-	-	554	-	-	554	-	-	554	-	-	429	-	-	341
Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	3	Р-50-130	150	3	Р-50-130	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	-	-	-	-	-	-	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100
уголь	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
уголь	1	Т-100-130	100	1	Т-120-130	115	1	Т-120-130	115	1	Т-120-130	115	1	Т-120-130	115
-	-	-	565	-	-	580	-	-	400	-	-	400	-	-	400
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-300	660
Итого по станции															
Славинская ТЭС, "УГМК-Холдинг" Кемеровская область, Новокузнецкий район															
Беловская ГРЭС, Кемеровская область, г. Белово	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	3	К-200-130	600
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-215-130	215
Итого по станции			1260			1260			1260			1275			1275
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область, г. Новокузнецк	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60	1	T-60-130	60
газ	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100
уголь	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330	3	T-110-130	330
-	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600
Итого по станции															
Энергосистема Новосибирской области															
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200	6	T-200-130	1200
Новосибирская ТЭЦ-3, г. Новосибирск	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5
уголь	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8
уголь	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37
уголь	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25
уголь	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300
уголь	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110
уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	T-120-130	240	2	T-120-130	240
уголь	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	496,5	-	-	496,5	-	-	496,5	-	-	536,5	-	-	536,5
Энергосистема Омской области															
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	уголь	2	ПТ-100-130	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200
	уголь	2	Т-175-130	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350
	уголь	1	Т-185-130	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
Итого по станции	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735
VII. Объединенная энергетическая система Востока России															
Энергосистема Амурской области															
ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	газ	-	-	-	-	-	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600
Энергосистема Приморского края															
Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск	уголь	2	К-110-90	2	К-110-90	220	2	К-110-90	220	2	К-110-90	220	2	К-110-90	220
	уголь	2	Т-96-90	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192
	уголь	4	К-210-130	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840
	уголь	1	К-215-130	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
Итого по станции	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467
Владивостокская ТЭЦ-2, Приморский край, г. Владивосток	газ	1	Р-80-115	1	Р-80-115	80	1	Т-120/113-115	120	1	Т-120/113-115	120	1	Т-120/113-115	120

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
газ	1	Т-98-115	98	1	Т-98-115	98	1	Т-120/113-115	120	1	Т-120/113-115	120	1	Т-120/113-115	120
газ	1	Т-105-115	105	1	Т-105-115	105	1	Т-105-130	105	1	Т-120/113-115	120	1	Т-120/113-115	120
газ	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109
газ	1	ПР-50(60)-115/13/1, 2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1, 2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1, 2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1, 2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1, 2	50
газ	1	ПТ-55-115/13	55	1	ПТ-55-115/13	55	1	ПТ-55-115/13	55	1	ПТ-55-155/13	55	1	ПТ-55-115/130	55
-	-	-	497	-	-	497	-	-	559	-	-	574	-	-	574
газ	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-122(Т)	366	3	ПГУ-122(Т)	366	3	ПГУ-122(Т)	366
газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-77(Т)	144	2	ГТ-77(Т)	144	2	ГТ-77(Т)	144
Итого по станции									510			510			510
ТЭС ВНХК, Приморский край, г. Находка															
Итого по станции															
Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка															
уголь	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720
Итого по станции															

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Южно-Якутский энергорайон энергосистемы Республики Саха (Якутия)

Нерюнринская ГРЭС,
Республика Саха
(Якутия),
пос. Серебряный Бор

уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
уголь	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
Итого по станции	-	-	570	-	-	570	-	-	1020	-	-	1020	-	-	1020

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

БАЛАНС МОЩНОСТИ
зоны централизованного электроснабжения России, Единой
энергетической системы России и объединенных энергетических
систем до 2035 года (базовый вариант)

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	тыс. кВт	188464,3	202512,9	219444,4	235044,2
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	158377	170580	185194	198672
экспорт мощности	тыс. кВт	3660	3510	3510	3510
резерв мощности	тыс. кВт	26427,3	28422,9	30740,4	32862,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	249825,9	247744,6	256789,6	268994,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29419,2	27813	26781	32390
гидроэлектростанции	тыс. кВт	51997,5	53366	55010	55018,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	165111,7	159888	168306,4	174869,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3297,5	6677,6	6692,2	6717,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	15239,4	17478,8	17210,7	17125,7
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	120	160,4	-	-

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	233646,6	230010,4	239578,8	251869,2
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	45182,3	27497,5	20134,4	16825,0
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13170	13175	13522	13263
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	32012,3	14322,5	6612,4	3562,0
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17245,2	17196,6	22272,7	24958,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4649,2	2388,2	2968	7906
гидроэлектростанции	тыс. кВт	944,5	1099,5	1482	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	9295,7	10338,4	17809,7	17027,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2355,8	3370,5	13	25
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11815,8	20299,4	13718,9	12756,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2429	4036	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	9376,4	16263,4	9718,9	10459,9
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	-	-	-
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	тыс. кВт	185114,3	199054,9	215454,4	230870,2
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	155768	167863	182000	195294
экспорт мощности	тыс. кВт	3660	3510	3510	3510
резерв мощности	тыс. кВт	25686,3	27681,9	29944,4	32066,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16
Покрытие					

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	243988,0	241668,9	250356,9	262401,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29313,2	27743	26393	31896
гидроэлектростанции	тыс. кВт	49686,0	50785,0	52429,0	52437,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	161816,6	156591,6	164984,0	171516,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3172,2	6549,3	6550,9	6550,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14731,3	17018,2	16810,2	16780,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	160,4	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	228436,8	224395,3	233546,7	245621,0
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	43322,5	25340,4	18092,3	14750,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12020	11845	12202	11948
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	31302,5	13495,4	5890,3	2802,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	16509,5	16652,6	21515,7	24652,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4579,2	2388,2	2650	7800
гидроэлектростанции	тыс. кВт	802	840	1482	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8775,2	10056,9	17383,7	16852,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2353,11	3367,5	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11393,9	19983,2	13323,9	12616,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	4000	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8966,5	15983,2	9323,9	10319,9

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	-	-	-
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	тыс. кВт	19680,3	21193,7	23163,3	24963,7
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	14729	16035	17730	19275
экспорт мощности	тыс. кВт	1530	1530	1530	1530
резерв мощности	тыс. кВт	3421,3	3628,7	3903,3	4158,7
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	23	23	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	22909,6	21700	23800,3	25438,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4947,6	4135,8	5285,8	6155,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2870,8	2870,8	2870,8	2870,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	14995,6	14322,7	15272,7	16040,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	95,5	370,9	370,9	370,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1061,9	1216,9	1213,0	1194,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	21027,6	20388,3	22587,2	24243,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1347,3	-805,4	-576,1	-719,8
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	588	560	533	509

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	759,3	-1365,4	-1109,1	-1228,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2601,8	2717,6	3032	3962
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1187,6	1188,2	1150	1750
тепловые электростанции	тыс. кВт	1409,1	1254	1882	2212
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,1	275,4	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2829,1	3946,9	932	2324
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000	2000	-	880
тепловые электростанции	тыс. кВт	823,8	1946,9	932	1444
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,3	-	-	-
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	тыс. кВт	42939,7	45946,2	50267	54064,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	36451	39165	42900	46153
экспорт мощности	тыс. кВт	150	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	6338,7	6781,2	7367	7912
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	51720,4	50616,1	51080,9	55537,1
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14778,3	13978,3	11178,3	14561,3
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1803,8	2663,8	2663,8	2663,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	35105,9	33441,6	36706,4	37779,6
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	32,4	532,4	532,4	532,4

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	486,4	684,6	684,6	673,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51234,1	49931,6	50396,4	54863,3
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	8294	3985,3	129,4	798,3
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	448	343	221	115
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	7846	3642	-92	683
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3371,3	4895	6090,8	7838,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2361,3	1200	1200	4800
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	840	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1010	2355	4890,8	3038,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	500	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	5038,8	6226,3	5734	3382
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	4000	1417
тепловые электростанции	тыс. кВт	4621,8	4226,3	1734	1965
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	тыс. кВт	18707,9	19715	21113,4	22675,7
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	16341	17196	18393	19768
экспорт мощности	тыс. кВт	188	188	188	188
резерв мощности	тыс. кВт	2178,9	2331	2532,4	2719,7

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	13	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	27640,6	27215,1	27226,9	27654,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	4072
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7013	7065,5	7143,5	7148
тепловые электростанции	тыс. кВт	16325,2	15332,3	15266,1	15689,6
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	745,3	745,3	745,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2198,2	2563,7	2471,7	2472,5
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25442,4	24651,4	24755,2	25182,4
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	6734,5	4936,4	3641,8	2506,7
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1600	1590	1560	1530
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5134,5	3346,4	2081,8	976,7
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	964,8	1891,9	1107,5	1728,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	734,4	1377	1107,5	1728,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	514,9	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	460	2371,9	1173,7	1305
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	460	2371,9	1173,7	1305

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	тыс. кВт	18273,8	19615,1	21252,2	22761,5
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	15490	16693	18147	19486
экспорт мощности	тыс. кВт	568	568	568	568
резерв мощности	тыс. кВт	2215,8	2354,1	2537,17	2707,5
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	15	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	25444,4	27246,3	28010,9	28737,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4030,3	4071,9	4071,9	4071,9
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6038,5	6185	6239	6243
тепловые электростанции	тыс. кВт	13287,1	12969,1	13678,1	14401,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2088,5	4020,3	4021,9	4021,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2996,2	4781,9	4781,9	4777,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22448,3	22464,5	23229,1	23960
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	4174	2849,4	1976,9	1198,6
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1554	1496	1431	1378
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	2620,5	1353,4	545,9	-179,4

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4802,9	3107,2	2464	3133
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1030,3	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	482	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1812	1185	2464	3133
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1478,6	1922,2	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	477,8	1513	1755	2410
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	473	1513	1755	2410
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	4,8	-	-	-
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	тыс. кВт	42160,7	44879,2	48390	51680,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	35767	38043	40968	43714
экспорт мощности	тыс. кВт	55	55	55	55
резерв мощности	тыс. кВт	6338,7	6781,2	7367	7911,94
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	18	18	18	18
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52897,5	50581,8	52125,9	55148,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1485,0	1485,0	1485,0	2735,0
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1897,2	1937,2	1967,2	1967,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	49095,6	46684,9	48199,0	49971,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	419,7	474,7	474,7	474,7
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1432,9	1347,1	1242,8	1259,4

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51464,6	49234,7	50883,1	53889,3
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	9303,9	4355,5	2493,1	2208,3
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	630	651	662	671
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	8673,9	3704,5	1831,1	1537,3
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4364,2	1253,7	3533,6	4999
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	1250
тепловые электростанции	тыс. кВт	3125,2	1198,7	3533,6	3749
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	354	55	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	1838,4	3809,1	2191,5	1976,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1838,1	3809,1	2191,5	1976,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	-	-	-
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири					
Потребность - всего	тыс. кВт	33321,9	35676,1	38553,4	41344,4
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	29449	31551	34120	36612
экспорт мощности	тыс. кВт	339	339	339	339
резерв мощности	тыс. кВт	3533,9	3786,1	4094,4	4393,4

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	12	12	12	12
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52072,4	50975,2	53878,0	55334,0
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	300	300
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25445,2	25445,2	26527,2	26527,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	26321,6	25124,4	26645,2	28101,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	305,6	405,6	405,6	405,6
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6475,0	6278,2	6273,2	6259,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45597,5	44697,1	47604,8	49074,8
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12275,6	9021,0	9051,4	7730,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6430	6455	6950	6910
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5845,6	2566,0	2101,4	820,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	405	349	3764	2547
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	300	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	-	-	1082	-
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	120	249	2382	2547
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	285	100	-	-
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	493	1510	898,8	1091
	тыс. кВт	-	-	-	-

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
IX. Объединенная энергетическая система Востока России					
Потребность - всего	тыс. кВт	10030	12029,6	12715,2	13378,9
в том числе:					
максимум потребления собственный	тыс. кВт	7541	9180	9742	10286
экспорт мощности	тыс. кВт	830	830	830	830
резерв мощности	тыс. кВт	1659	2019,6	2143,2	2262,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	22	22	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	11303,1	13334,1	14233,9	14550,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	4617,5	5017,5	5017,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	6685,6	8716,6	9216,4	9532,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	80,7	145,9	143	143
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	160,4	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11222,4	13027,8	14090,9	14407,3
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1192,4	998,2	1375,7	1028,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	770	750	845	835
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	422	248,2	530,7	193,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	884,5	2438,2	1523,8	445
в том числе:					

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	-	400	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	564,5	2438,2	1123,8	445
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	256,9	606,0	638,9	128,6
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	256,9	606,0	638,9	128,6
Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность - всего	тыс. кВт	3350	3458	3990	4174
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	2609	2717	3194	3378
экспорт мощности	тыс. кВт				
резерв мощности	тыс. кВт	741	741	796	796
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	28	27	25	24
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	5837,9	6075,7	6432,7	6593,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	106	70	388	494
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2311,5	2581	2581	2581
тепловые электростанции	тыс. кВт	3295,1	3296,4	3322,4	3352,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	166,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	508,1	460,6	400,6	345,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	120	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5209,8	5615,1	6032,1	6248,1
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1859,8	2157,1	2042,2	2074,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1150	1330	1320	1315

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	709,8	827,1	722,2	759,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	735,7	544	757	306
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	318	106
гидроэлектростанции	тыс. кВт	142,5	259,5		
тепловые электростанции	тыс. кВт	520,5	281,5	426	175
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	25
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	421,9	316,2	395	140
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	12	36	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	409,9	280,2	395	140

Примечания: 1. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

2. В балансе мощности Единой энергетической системы России учитываются максимум потребления объединенной энергетической системы Сибири, совмещенный с Единой энергетической системой России, и собственный максимум потребления объединенной энергетической системы Востока России.

3. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

4. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

5. С 2030 года в максимуме электрической нагрузки изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглейнын.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

БАЛАНС МОЩНОСТИ
зоны централизованного электроснабжения России, Единой
энергетической системы России и объединенных энергетических
систем до 2035 года (минимальный вариант)

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	тыс. кВт	185256,6	198528,6	212283,3	223735,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	155880	167290	179152	189047
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	26066,6	27928,6	29821,3	31378,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	249706	246777,9	251417,6	260568,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29419,2	27813	26781	31190
гидроэлектростанции	тыс. кВт	51997,5	53366	53928	54477,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	164991,8	158921,3	164016,4	168209,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3297,5	6677,6	6692,2	6692,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	15239,3	17478,8	17210,7	17125,7

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	160,4	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	233617	228999	234207	243443
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	48359,9	30470,1	21923,6	19707,8
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13096	13125	13005	12772
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	35263,9	17345,1	8918,6	6935,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17125,2	16349,8	17867,5	21904,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4649,2	2388,2	2968	6706
гидроэлектростанции	тыс. кВт	944,5	1099,5	400	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	9175,7	9491,6	14486,5	14657,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2355,8	3370,5	13	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11815,9	20299,4	13718,9	12756,8
в том числе:	тыс. кВт				
атомные электростанции	тыс. кВт	2429	4036	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	9376,5	16263,4	9718,9	10459,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	0	0	0
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	тыс. кВт	181881,6	195077,6	208356,2	219700,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	153326	164660	176101	185888
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	25245,6	27107,6	28945,2	30502,4

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	243988,0	240822,1	245044,8	254120,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29313,2	27743	26393	30696
гидроэлектростанции	тыс. кВт	49686,0	50785,0	51347,0	51896,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	161817	155745	160754	164977
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3172,2	6549,3	6550,9	6550,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14731,2	17018,2	16810,1	16780,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	160,4	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	228406,8	223503,5	228234,7	237340,1
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	46525,1	28425,9	19878,5	17639,7
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12032	11877	11761	11525
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	34493,1	16548,9	8117,5	6114,7
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	16509,5	15805,8	17050,5	21683,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4579,2	2388,2	2650	6600
гидроэлектростанции	тыс. кВт	802	840	400	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	8775,2	9210,1	14000,5	14542,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2353,1	3367,5	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11394,0	19983,2	13323,9	12616,8

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	4000	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8966,6	15983,2	9323,9	10319,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	-	-	-
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	тыс. кВт	19338,9	20795,3	22348,9	23646,3
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	14626	15884	17218	18336
экспорт мощности	тыс. кВт	1330	1330	1330	1330
резерв мощности	тыс. кВт	3382,9	3581,3	3800,9	3980,3
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	23	23	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	22909,5	21590	23460,2	24698,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4947,6	4135,8	5285,8	6155,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2870,8	2870,8	2870,8	2870,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	14995,6	14212,7	14932,7	15300,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	95,5	370,9	370,9	370,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1061,9	1216,9	1213,0	1194,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	20997,6	20233,3	22247,2	23503,9

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1658,7	-562,0	-101,7	-142,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанции (справочно)	тыс. кВт	574	548	522	500
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	1084,7	-1110,0	-623,7	-642,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2601,8	2607,6	2802	3562
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1187,6	1188,2	1150	1750
тепловые электростанции	тыс. кВт	1409,1	1144	1652	1812
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,1	275,4	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2829,1	3946,9	932	2324
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000	2000	-	880
тепловые электростанции	тыс. кВт	823,8	1946,9	932	1444
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,3	-	-	-
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	тыс. кВт	42416,8	45568,1	49128,5	51895,2
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	36160	38888	41980	44364
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	6256,8	6680,1	7148,5	7531,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	51720,4	49807,1	49737,9	52361,1

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14778,3	13978,3	11178,3	13361,3
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1803,8	2663,8	2663,8	2663,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	35105,9	32632,6	35363,4	35803,6
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	32,4	532,4	532,4	532,4
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	486,4	684,6	684,6	673,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51234,1	49122,6	49053,4	51687,3
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	8817	3554,5	-75,1	-207,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	440	350	225	140
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	8377	3204	-300	-348
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3371,3	4086	5556,8	6005,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2361,3	1200	1200	3600
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	840	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1010	1546	4356,8	2405,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	500	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	5038,8	6226,3	5734	3382
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	4000	1417
тепловые электростанции	тыс. кВт	4621,8	4226,3	1734	1965

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	тыс. кВт	18649,8	19633,3	20813,3	21900,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	16311	17149	18168	19124
экспорт мощности	тыс. кВт	188	188	188	188
резерв мощности	тыс. кВт	2150,8	2296,3	2457,3	2588,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	13	13	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	27640,6	27138,1	27149,9	28002,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	4072
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7013	7065,5	7143,5	7148
тепловые электростанции	тыс. кВт	16325,2	15255,3	15189,1	16037,6
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	745,3	745,3	745,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2198,2	2563,7	2471,7	2472,5
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25442,4	24574,4	24678,2	25530,4
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	6792,6	4941,1	3864,9	3629,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1609	1600	1575	1549
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5183,6	3341,1	2289,9	2080,5

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	964,8	1814,9	1107,5	2153,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	734,4	1300	1107,5	2153,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	514,9	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	460	2371,9	1173,7	1305
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	460	2371,9	1173,7	1305
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	тыс. кВт	17934,2	19205,5	20594,9	21809,5
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	15176	16315	17558	18653
экспорт мощности	тыс. кВт	568	568	568	568
резерв мощности	тыс. кВт	2190,2	2322,5	2468,9	2588,5
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	14	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	25444,4	27246,3	27360,9	28000,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4030,3	4071,9	4071,9	4071,9
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6038,5	6185	6239	6243
тепловые электростанции	тыс. кВт	13287,1	12969,1	13028,1	13664,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2088,5	4020,3	4021,9	4021,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2996,2	4781,9	4781,9	4777,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22448,3	22464,5	22579,1	23223
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	4514	3259,0	1984,2	1413,6
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1571	1520	1458	1410
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	2943,1	1739,0	526,2	3,6
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4802,9	3107,2	1814	3046
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1030,3	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	482	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1812	1185	1814	3046
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1478,6	1922,2	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	477,8	1513	1755	2410
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	473	1513	1755	2410
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	4,8	-	-	-

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего	тыс. кВт	41254,8	43714,1	46307,5	48364,2
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	34943	36979	39104	40778
экспорт мощности	тыс. кВт	55	55	55	55
резерв мощности	тыс. кВт	6256,8	6680,1	7148,5	7531,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	18	18	18	18
Покрытие					

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52897,5	50991,8	51725,9	53688,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1485,0	1485,0	1485,0	2735,0
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1897,2	1937,2	1967,2	1967,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	49095,6	47094,9	47799,0	48511,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	419,7	474,7	474,7	474,7
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1432,9	1347,1	1242,8	1259,4
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51464,6	49644,7	50483,1	52429,3
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	10209,8	5930,6	4175,6	4065,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	627	631	621	600
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	9582,8	5299,6	3554,6	3465,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4364,2	1663,7	2723,6	3939
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	1250
тепловые электростанции	тыс. кВт	3125,2	1608,7	2723,6	2689
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	354	55	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	1838,4	3809,1	2191,5	1976,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1838,1	3809,1	2191,5	1976,2

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	-	-	-
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири					
Потребность - всего	тыс. кВт	33222,2	35401,7	37689,9	39953,4
в том числе:					
максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	29360	31306	33349	35370
экспорт мощности	тыс. кВт	339	339	339	339
резерв мощности	тыс. кВт	3523,2	3756,7	4001,9	4244,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	12	12	12	12
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52072,4	50975,2	51717,0	53489,0
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	300	300
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25445,2	25445,2	25445,2	25986,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	26321,6	25124,4	25566,2	26797,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	305,6	405,6	405,6	405,6
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6475,0	6278,2	6273,2	6259,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45597,5	44697,1	45443,8	47229,8
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12375,3	9295,3	7754,0	7276,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6391	6427	6430	6430

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5984,3	2868,3	1324,0	846,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	405	349	1603	2863
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	300	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	120	249	1303	2322
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	285	100	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	493	1510	898,8	1091
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	493	1510	898,8	1091
IX. Объединенная энергетическая система Востока России					
Потребность - всего	тыс. кВт	9065	10759,6	11473,3	12130,9
в том числе:					
максимум потребления собственный	тыс. кВт	6750	8139	8724	9263
экспорт мощности	тыс. кВт	830	830	830	830
резерв мощности	тыс. кВт	1485	1790,6	1919,3	2037,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	22	22	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	11303,1	13073,3	13892,9	13879,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	4617,5	5017,5	5017,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	6685,6	8455,8	8875,4	8861,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	80,7	145,9	143	143

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	160,4	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11222,4	12767,0	13749,9	13736,3
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	2157,4	2007,4	2276,6	1605,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	820	801	930	896
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	1337,4	1206,4	1346,6	709,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	884,5	2177,4	1443,6	115
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	-	400	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	564,5	2177,4	1043,6	115
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	256,9	606,0	638,9	128,6
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	256,9	606,0	638,9	128,6
Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность - всего	тыс. кВт	3375	3451	3927	4035
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	2554	2630	3051	3159
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	821	821	876	876
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	32	31	29	28
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	5717,9	5955,7	6372,7	6448,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	106	70	388	494

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2311,5	2581	2581	2581
тепловые электростанции	тыс. кВт	3175,1	3176,4	3262,4	3232,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	141,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	508,1	460,6	400,6	345,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5209,8	5495,1	5972,1	6103,1
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1834,8	2044,1	2045,1	2068,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1064	1248	1244	1247
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	770,8	796,1	801,1	821,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	615,7	544	817	221
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	318	106
гидроэлектростанции	тыс. кВт	142,5	259,5		
тепловые электростанции	тыс. кВт	400,5	281,5	486	115
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	421,9	316,2	395	140
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	12	36	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	409,9	280,2	395	140

Примечания: 1. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

2. В балансе мощности Единой энергетической

системы России учитываются максимум потребления объединенной энергетической системы Сибири, совмещенный с Единой энергетической системой России, и собственный максимум потребления объединенной энергетической системы Востока России.

3. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

4. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

5. С 2030 года в максимуме электрической нагрузки изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглёйнын.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
зоны централизованного электроснабжения России,
Единой энергетической системы России и объединенных
энергетических систем до 2035 года (базовый вариант)

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1088	1169	1266	1357
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1077,4	1158,9	1255,9	1347,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	4	4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1088	1169	1266	1357
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	216	213,5	209,3	238
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	191,3	192,4	198,8	201
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	675,5	746,5	841,3	901,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	374,4	405,9	441,5	474
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	301,1	340,6	399,8	427,3

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,5	16,4	16,5	16,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7341	7676	7813	7348
тепловые электростанции	час/год	4091	4669	4998	5154
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4086	4572	4750	4949
конденсационные электростанции	час/год	4098	4789	5305	5403
возобновляемые источники энергии	час/год	1657	2456	2465	2478
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1071	1151	1244	1334
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1060,1	1141	1234,4	1324,4
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	4	4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1071	1151	1244	1334
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	215,7	213,1	206,3	235,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	185,5	186,5	192,9	195,0
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	665,0	735,6	829,4	888,4
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	365,1	396,4	431,4	463,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	299,9	339,2	398	425
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	4,9	15,7	15,7	15,7

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7358	7681	7818	7371
тепловые электростанции	час/год	4110	4698	5027	5180
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4104	4601	4774	4972
конденсационные электростанции	час/год	4116	4816	5334	5427
возобновляемые источники энергии	час/год	1533	2397	2396	2404
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	98,2	106	116,7	126,5
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	92,9	100,7	111,4	121,2
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	5,3	5,3	5,3	5,3
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	100,3	103,2	113,0	129,3
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	37,3	36,2	33,5	46,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	12,4	12,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	50,2	53,3	65,8	69,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	37,4	38,1	44,3	47,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	12,8	15,2	21,5	22,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	1,3	1,3	1,3
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,1	-2,8	-3,7	2,8
Число часов использования установленной мощности					

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
атомные электростанции	час/год	7539	8753	6338	7521
тепловые электростанции	час/год	3348	3721	4308	4320
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	3648	3803	4203	4216
конденсационные электростанции	час/год	2700	3533	4543	4561
возобновляемые источники энергии	час/год	4187	3505	3505	3505
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	242	258,9	282,9	304,1
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	241	258,9	282,9	304,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,6	3,9	3,9	3,9
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	1	-	-	-
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	244,1	259,7	285,1	305
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	103,9	98,8	95,8	108,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	3,4	4,4	4,4	4,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	136,6	154,2	182,6	190,2
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	97,7	108,8	114,8	125,3
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	38,9	45,4	67,8	64,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,2	2,3	2,3	2,3
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,1	0,8	2,2	0,9
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7031	7068	8574	7424

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	час/год	3891	4611	4975	5034
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4640	5227	5217	5504
конденсационные электростанции	час/год	2767	3596	4611	4321
возобновляемые источники энергии	час/год	5374	4320	4320	4320
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	105,9	110,7	117,8	126,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,1	109,9	117	125,5
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,9	0,9	0,9	0,9
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,6	110,7	117,8	126,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	30,9	34,6	32,8	33,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	54	54,2	63,1	71,4
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	46,8	47,4	51,7	59,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,2	6,8	11,4	11,8
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	1,6	1,6	1,6
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-0,3	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7588	8497	8055	8129
тепловые электростанции	час/год	3308	3535	4133	4551

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	3406	3693	4053	4526
конденсационные электростанции	час/год	2780	2718	4540	4680
возобновляемые источники энергии	час/год	1610	2137	2137	2137
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	101,5	109,2	118,4	126,9
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	101,3	109	118,3	126,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	0,1	0,1	0,1	0,1
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	102,7	111,2	119,9	126,9
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	32,8	33	31,9	31
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	46,6	48,9	58,7	66,6
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	18,6	20	23,8	27,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	28	28,9	34,9	38,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	3,0	9,0	9,0	9,0
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	1,2	2	1,5	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8138	8104	7834	7613
тепловые электростанции	час/год	3507	3767	4289	4622
из них:					

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
теплоэлектростанции	час/год	3161	3562	3826	4091
конденсационные электростанции	час/год	3782	3924	4673	5090
возобновляемые источники энергии	час/год	1422	2249	2248	2248
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	259,7	275,6	295,8	315,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	260,4	276,4	296,5	316,3
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	256,5	275,6	295,8	311,9
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	10,8	10,5	10,2	14,5
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5	5	5	5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	240,1	259,3	279,8	291,5
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	78,5	80,7	90,7	94,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	161,6	178,6	189,1	197,4
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,9	0,9	0,9
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-3,2	-	-	-3,7
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7273	7071	6869	5302
тепловые электростанции	час/год	4890	5553	5804	5833
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	4555	5045	5295	5262

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
конденсационные электростанции	час/год	5072	5818	6085	6152
возобновляемые источники энергии	час/год	1543	1790	1790	1896
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,7	229	247,1	265,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,9	229	247,1	265,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	107,4	107,4	111,5	113,6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	105,2	121,0	132,9	149,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	63	68,4	70,6	72,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	42,2	52,6	62,3	76,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	0,6	0,6	0,6
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	3997	4815	4987	5312
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3931	4663	4705	4920
конденсационные электростанции	час/год	4099	5027	5350	5744

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	час/год	988	1514	1514	1514
IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,7	229	247,1	265,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,9	229,0	247,1	265,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	95,7	95,7	99,2	100,7
тепловые электростанции	млрд. кВт·ч	116,9	132,7	145,2	162,2
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	69,2	74	76,7	79,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	47,7	58,7	68,5	82,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	0,6	0,6	0,6
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	4441	5282	5449	5771
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4317	5049	5111	5410
конденсационные электростанции	час/год	4635	5608	5884	6169
возобновляемые источники энергии	час/год	988	1514	1514	1514

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Х. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	45,5	58	62,1	65,7
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	16,7	16,7	19,0	19,0
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	32,3	44,8	46,6	50,2
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	23,1	33	35,5	37,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	9,2	11,8	11,1	13,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+)/дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4831	5140	5054	5264
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4852	5267	5272	5517
конденсационные электростанции	час/год	4787	4815	4471	4661
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	45,5	58	62,1	65,7
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	13,9	13,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	36,6	49,1	51,7	55,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	26,2	36,3	39,4	40,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	10,4	12,8	12,3	14,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	5474	5633	5610	5801
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	5505	5803	5844	6035
конденсационные электростанции	час/год	5429	5200	4972	5242
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность	млрд. кВт·ч	17,3	17,9	21,5	22,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	17,3	17,9	21,5	22,7
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	0,3	0,4	2,9	2,9
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5,8	5,9	5,9	6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	10,5	10,9	11,9	12,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	9,3	9,5	10,1	10,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	1,2	1,4	1,8	2,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,7	0,8	0,9
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	2453	5714	7500	5870
тепловые электростанции	час/год	3187	3307	3582	3848
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3479	3635	3917	4125
конденсационные электростанции	час/год	1929	2050	2420	2938
возобновляемые источники энергии	час/год	5168	5068	5326	5488

Примечания: 1. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

2. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

3. В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны электроснабжения России не учитывается выработка

электрической энергии Якутской АЭС малой мощности.

4. В 2030 году и 2035 году в потребности электрической энергии изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглёйнын.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
зоны централизованного электроснабжения России, Единой
энергетической системы России и объединенных энергетических
систем до 2035 года (минимальный вариант)

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1068	1144	1221	1286
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1059,3	1134,8	1212,1	1277,2
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	4	4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	8,9	8,9	8,8	8,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1068	1144	1221	1286
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	216	203,4	209,2	233,4
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	191,3	192,2	194,5	196,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	655,6	732	801	839,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	364,3	395,9	427,7	451,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	291,3	336,1	373,1	387,9

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,5	16,4	16,5	16,5
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7342	7313	7812	7484
тепловые электростанции	час/год	3974	4606	4883	4990
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3977	4504	4662	4793
конденсационные электростанции	час/год	3969	4731	5166	5242
возобновляемые источники энергии	час/год	1657	2456	2465	2473
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1052	1127	1201	1265
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1042,5	1117,7	1191,9	1256,4
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	4	4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	8,9	8,9	8,8	8,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1052	1127	1201	1265
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	215,7	203,2	206,3	230,5
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	185,5	186,5	188,8	191,2
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	645,5	721,4	790,0	827,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	355,3	386,7	418,3	441,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	290,2	334,7	371,8	386,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	4,9	15,7	15,7	15,7
Число часов использования установленной мощности					

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
атомные электростанции	час/год	7358	7325	7816	7510
тепловые электростанции	час/год	3989	4632	4915	5019
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	3995	4534	4691	4822
конденсационные электростанции	час/год	3982	4749	5193	5264
возобновляемые источники энергии	час/год	1533	2397	2396	2404
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	96,6	103,9	111,9	118,7
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	92,3	99,6	107,7	114,4
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	4,3	4,3	4,3	4,3
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	98,7	100,4	109,2	122,5
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	37,3	34,2	33,5	46,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	12,4	12,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	48,6	52,5	62	62,5
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	36,7	37,5	41,9	43,3
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	11,9	15	20,1	19,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	1,3	1,3	1,3
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,1	-3,5	-2,7	3,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7539	8269	6338	7521

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	час/год	3241	3694	4152	4085
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3581	3786	4017	3975
конденсационные электростанции	час/год	2508	3483	4463	4357
возобновляемые источники энергии	час/год	4188	3505	3505	3505
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	239,2	256,9	276,3	291,3
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	239,2	256,9	276,3	291,3
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,6	3,9	3,9	3,9
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	241,5	257,6	276,3	288,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	103,9	92,8	95,8	103,6
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	3,4	4,4	4,4	4,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	134	158,1	173,8	178,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	95,3	108,3	112	119,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	38,7	49,8	61,8	59,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,2	2,3	2,3	2,3
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,3	0,7	-	-2,7
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7031	6639	8570	7754
тепловые электростанции	час/год	3817	4845	4915	4980

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	4526	5418	5261	5485
конденсационные электростанции	час/год	2757	3942	4394	4203
возобновляемые источники энергии	час/год	5370	4320	4320	4320
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	105,9	110,6	116,4	122
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105	109,7	115,5	121,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,9	0,9	0,9	0,9
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,6	109,5	116,4	121,0
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	30,9	33,4	32,8	33,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	54	54,2	61,7	66
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	46,9	47,3	50,6	55,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,1	6,9	11,1	10,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	1,6	1,6	1,6
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-0,3	-1,1	-	-1,0
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7588	8193	8055	8129
тепловые электростанции	час/год	3308	3553	4062	4115
из них:					

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
теплоэлектростанции	час/год	3408	3713	3993	4118
конденсационные электростанции	час/год	2774	2743	4413	4118
возобновляемые источники энергии	час/год	1610	2137	2137	2137
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	99,2	106,5	114,4	121,1
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	98,9	106,2	114,2	120,9
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	0,1	0,1	0,1	0,1
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	99,169	108,4	115,6	121,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	32,8	32,4	31,9	31,0
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	43,1	46,7	54,4	60,8
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	17,4	19,3	23,6	25,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	25,7	27,4	30,8	35,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	3,0	9,0	9,0	9,0
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	1,9	1,2	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8138	7957	7834	7601
тепловые электростанции	час/год	3244	3598	4173	4447
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	2969	3442	3804	4011

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
конденсационные электростанции	час/год	3462	3717	4509	4833
возобновляемые источники энергии	час/год	1422	2249	2248	2248
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	253,1	267	281	292,3
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	253,8	267,7	281,7	293
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	250,8	269,1	282,6	292,3
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	10,8	10,5	10,2	14,5
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5	5	5	5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	234,4	252,8	266,5	271,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	75,2	80,3	86,9	90,5
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	159,2	172,5	179,6	181,4
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,9	0,9	0,9
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-2,3	2,1	1,6	0,0
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7273	7037	6869	5294
тепловые электростанции	час/год	4774	5367	5575	5605
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4363	4895	5060	5043
конденсационные электростанции	час/год	4996	5618	5854	5925

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	час/год	1543	1790	1790	1896
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях среднегодового года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,1	226,7	241	256,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,3	225,9	240,2	255,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,3	226,7	241	256,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч			2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	107,4	107,4	107,4	109,8
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	104,6	118,7	130,9	143,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	64,6	66,7	73,5	73,9
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	40,0	52,0	57,4	70,0
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	0,6	0,6	0,6
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	3974	4724	5119	5369
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4028	4550	4895	5022
конденсационные электростанции	час/год	3890	4967	5438	5792
возобновляемые источники энергии	час/год	988	1514	1514	1514

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,1	226,7	241	256,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,3	225,9	240,2	255,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,3	226,7	241	256,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	95,7	95,7	95,7	97,7
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	116,3	130,4	142,6	156,0
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	69,7	72,5	80,3	81,5
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	46,6	57,9	62,3	74,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	0,6	0,6	0,6
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	0	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	4418	5190	5577	5821
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4346	4947	5352	5537
конденсационные электростанции	час/год	4531	5530	5897	6167
возобновляемые источники энергии	час/год	988	1514	1514	1514

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Х. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях среднегодового года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	40	51,7	56,3	60,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	16,7	16,7	19,0	19,0
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	26,8	38,5	40,8	44,6
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	19,2	27,3	29,8	33,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,6	11,2	11,0	11,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4009	4553	4595	5031
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4041	4568	4662	5246
конденсационные электростанции	час/год	3952	4536	4441	4499
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
Потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	40	51,7	56,3	60,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	13,9	13,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	31,1	42,8	45,9	49,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	22,2	30,1	33,5	37,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	8,9	12,7	12,4	12,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4652	5062	5172	5608
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4672	5031	5246	5843
конденсационные электростанции	час/год	4627	5158	5002	5030
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
ХII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность	млрд. кВт·ч	16,8	17,1	20,2	20,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	16,8	17,1	20,2	20,8
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	0,3	0,2	2,9	2,9
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5,8	5,7	5,7	5,7
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	10,1	10,6	10,8	11,4
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	9	9,2	9,4	9,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	1,1	1,4	1,4	1,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,7	0,8	0,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	2830	2857	7474	5870
тепловые электростанции	час/год	2835	2896	2881	3001
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3390	3486	3641	3758
конденсационные электростанции	час/год	2189	2441	2038	2600
возобновляемые источники энергии	час/год	4789	5457	5662	5662

Примечания: 1. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

2. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

3. В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны

электроснабжения России не учитывается выработка электрической энергии Якутской АЭС малой мощности.

4. В 2030 году и 2035 году в потребности электрической энергии изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглёйнын.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15

к Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

действующих и планируемых к сооружению объектов электрических сетей класса напряжения 330 кВ и выше, а также основных линий электропередачи 220 кВ

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.				
	Линии электропередачи 750 кВ			
Ленинградская АЭС - Ленинградская	Ленинградская область	123,7	-	-
Ленинградская - Калининская АЭС	Ленинградская область, Новгородская область	382,3	-	-
Белозерская - Ленинградская	Ленинградская область, Вологодская область	472,9	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Выборгская - Юликия (Финляндская Республика)	Линии электропередачи 400 кВ Ленинградская область, Финляндская Республика	67,4	-	-
Выборгская - Кюми (Финляндская Республика)	Ленинградская область, Финляндская Республика	66,8	-	-
Выборгская - 20А (Никель) (работает на напряжении 150 кВ)	Линии электропередачи 330 кВ Мурманская область	132,4	-	-
Оленегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	204,8	-	-
Оленегорск - Мончегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	95,8	-	-
Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	94,7	-	-
Кольская АЭС - Титан	Мурманская область	29,5	-	-
Кольская АЭС - Княжегубская	Мурманская область	28,2	-	-
Княжегубская - Лоухи	Мурманская область, Республика Карелия	70,9	-	-
		70,6	-	-
		59,7	-	-
		79	-	-
		78,6	-	-
		109,6	-	-
		107,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Путкинская ГЭС - Лоухи № 1	Республика Карелия	160	-	-
Ондская ГЭС - Борей	Республика Карелия	124,6	-	-
Ондская ГЭС - Кондопога	Республика Карелия	212,6	-	-
Кондопога - Петрозаводская	Республика Карелия	66,5	-	-
Петрозаводская - Сясь	Республика Карелия, Ленинградская область	255,3	-	-
Киришская ГЭС - Сясь	Ленинградская область	82,5	-	-
Киришская ГЭС-19 - Тихвин - Литейный	Ленинградская область	99,3	-	-
Киришская ГЭС-19 - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	54,2	-	-
Киришская ГЭС-19 - Восточная	Ленинградская область	206,5	-	-
Восточная - Ржевская	Ленинградская область	26,9	-	-
Восточная - Выборгская I цепь	Ленинградская область	146,9	-	-
Восточная - Выборгская II цепь	Ленинградская область	144,3	-	-
Восточная - Волхов-Северная № 1	Ленинградская область	17,4	-	-
Восточная - Волхов-Северная № 2	Ленинградская область	17	-	-
Волхов-Северная - Завод Ильич № 1	Ленинградская область	4,9	-	-
Волхов-Северная - Завод Ильич № 2	Ленинградская область	4,9	-	-
Северная - Василеостровская	Ленинградская область	14,1	-	-
Завод Ильич - Василеостровская	Ленинградская область	8,1	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Северная	Ленинградская область	0,4	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Северо-Западная ТЭЦ - Восточная	Ленинградская область	53,7	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Зеленогорск	Ленинградская область	57,7	-	-
Зеленогорск - Каменногорская	Ленинградская область	97,9	-	-
Выборгская - Каменногорская	Ленинградская область	53,8	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Выборгская	Ленинградская область	129,4	-	-
Восточная - Октябрьская	Ленинградская область	2 x 6,9	-	-
Восточная - Парнас	Ленинградская область	33,1	-	-
Северная - Парнас	Ленинградская область	20,4	-	-
Восточная - Южная	Ленинградская область	22,5	-	-
Южная - Пулковская I цепь	Ленинградская область	15,5	-	-
Западная - Пулковская	Ленинградская область	62	-	-
Ленинградская АЭС - Западная	Ленинградская область	76,3	-	-
Ленинградская АЭС - Восточная	Ленинградская область	118,5	-	-
Гатчинская - Южная	Ленинградская область	53,8	-	-
Ленинградская АЭС - Гатчинская	Ленинградская область	93,8	-	-
Гатчинская - Лужская	Ленинградская область	92,3	-	-
Ленинградская - Южная I цепь	Ленинградская область	42,2	-	-
Ленинградская - Южная II цепь	Ленинградская область	42,1	-	-
Южная ТЭЦ - Южная	Ленинградская область	2 x 0,7	-	-
Центральная - Южная	Ленинградская область	13	-	-
Ленинградская - Центральная	Ленинградская область	50,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Восточная - Колпино I цель	Ленинградская область	18,5	-	-
Восточная - Колпино II цель	Ленинградская область	17,8	-	-
Ленинградская - Колпино I цель	Ленинградская область	34,8	-	-
Ленинградская - Колпино II цель	Ленинградская область	34,7	-	-
Ленинградская - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	89,8	-	-
Гатчинская - Кингисепская	Ленинградская область	104,5	-	-
Кингисепская - Псков	Ленинградская область, Псковская область	225,68	-	-
Псков - Тарту (Эстонская Республика)	Псковская область, Эстонская Республика	137	-	-
Великорецкая - Псков	Псковская область	22,5	-	-
Великорецкая - Резекне (Латвийская Республика)	Псковская область, Латвийская Республика	157,5	-	-
Псковская ГРЭС - Великорецкая	Псковская область	137,1	-	-
Псковская ГРЭС - Новосokolьники	Псковская область	145,7	-	-
Новосokolьники - Полоцк (Республика Белоруссия)	Псковская область	159,8	-	-
Псковская ГРЭС - Старорусская	Псковская область, Новгородская область	115,1	-	-
Юго-Западная - Старорусская	Новгородская область	125,8	-	-
Новгородская ТЭЦ - Юго-Западная	Новгородская область	36,6	-	-
Новгородская ТЭЦ - Новгородская	Новгородская область	14	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Чудово - Новгородская	Новгородская область	74,9	-	-
Чудово - Юго-Западная	Новгородская область	91,8	-	-
Чудово - Окуловская	Новгородская область	134,3	-	-
Советск - Северная	Калининградская область	105,3	-	-
Советск - Битеный (Литовская Республика)	Калининградская область, Литовская Республика	2x9,6	-	-
Советск - Круонио ГАЭС (Литовская Республика)	Калининградская область, Литовская Республика	197,7	-	-
Калининградская ТЭЦ-2 - Центральная	Калининградская область	18,1	-	-
Калининградская ТЭЦ-2 - Северная	Калининградская область	32,5	-	-
Копорская - Кингисепская	Ленинградская область	82,1	-	-
Копорская - Ленинградская АЭС	Ленинградская область	3,6	-	-
Копорская - Гагчинская	Ленинградская область	94,7	-	-
Балти - Кингисепская	Ленинградская область, Эстонская Республика	39,6	-	-
Балти - Кингисепская № 2	Ленинградская область, Эстонская Республика	41,1	-	-
Ленинградская - Кингисепская	Ленинградская область	133,5	-	-
Копорская - Пулковская	Ленинградская область	95,1	-	-
Южная - Пулковская № 2	Ленинградская область	16	-	-
Прегольская ТЭС - Северная	Калининградская область	55	-	-
Прегольская ТЭС - Советск	Калининградская область	115,4	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Прегольская ТЭС - Центральная	Калининградская область	18,1	-	-
Борей - Лоухи № 2	Республика Карелия	170,33	-	-
Борей - Лоухи № 1	Республика Карелия	158,04	-	-
ВЛ 330 кВ Борей - Каменный Бор № 1	Республика Карелия	124	-	-
ВЛ 330 кВ Борей - Каменный Бор № 2	Республика Карелия	130	-	-
ВЛ 330 кВ Каменный Бор - Кондопога	Республика Карелия	211,7	-	-
Серебрянская ГЭС-15 - Мурманская	Мурманская область	101,1	-	-
Выходной - Мурманская	Мурманская область	16,3	-	-
Псков - Лужская	Псковская область	160,7	-	-
Ленинградская	Подстанции 750 кВ Ленинградская область	-	2 x 999 2 x 200	-
Выборгская	Подстанции 400 кВ Ленинградская область	-	1 x 501 2 x 250 4 x 405 2 x 125 2 x 125 4 x 405	-
Выходной (Кольская)	Подстанции 330 кВ Мурманская область	-	2 x 250	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Оленегорск	Мурманская область	-	2 x 125	-
Мончегорск	Мурманская область	-	4 x 250	-
Апатиты (Титан)	Мурманская область	-	2 x 250	-
Княжегубская	Мурманская область	-	1 x 250	-
Мурманская	Мурманская область	-	1 x 250	-
Лоухи (новая)	Республика Карелия	-	2 x 125	-
Кондопога	Республика Карелия	-	1 x 240	-
Петрозаводская	Республика Карелия	-	2 x 240	-
РП 330 кВ Борей	Республики Карелия	-	-	-
РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)	Республики Карелия	-	-	-
Сясь	Ленинградская область	-	2 x 240	-
			2 x 125	
Тихвин-Литейный	Ленинградская область	-	1 x 200	-
			1 x 250	
			2 x 125	
Восточная (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 240	-
			4 x 200	
Ржевская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Волхов-Северная (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Завод Ильич (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 250	-
			2 x 200	

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Василеостровская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Северная	Ленинградская область	-	4 x 200	-
Парнас	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Каменногорская	Ленинградская область	-	2 x 125	-
Зеленогорская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Октябрьская (ТЭЦ-5)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Южная (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 250	-
Центральная	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Пулковская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Западная	Ленинградская область	-	3 x 200	-
Гатчинская	Ленинградская область	-	3 x 200	-
Лужская (в 2013 году опробована рабочим напряжением)	Ленинградская область	-	2 x 125	-
Колпино (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 200	-
Кингисепская (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Псков	Псковская область	-	2 x 200	-
Великорецкая (Псков-Южная)	Псковская область	-	2 x 200	-
Новосокольники	Псковская область	-	2 x 125	-
Старорусская	Новгородская область	-	1 x 200	-
Юго-Западная	Новгородская область	-	2 x 125	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Новгородская	Новгородская область	-	2 x 200	-
Чудово (реконструкция)	Новгородская область	-	2 x 125	-
Окуловская	Новгородская область	-	2 x 125	-
Советск	Калининградская область	-	2 x 200	-
Северная	Калининградская область	-	2 x 200	-
Центральная	Калининградская область	-	2 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Копорская**	Ленинградская область	9	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская**	Ленинградская область	128	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС**	Ленинградская область	5,1	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская вторая цепь**	Ленинградская область	128	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС вторая цепь**	Ленинградская область	5,1	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская)	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	20	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская	Мурманская область	80	-	2031 - 2035 годы
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС	Ленинградская область	190	-	2026 - 2030 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	-	250	2021 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	2	-	2021 год
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисепская на ПС Усть-Луга	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Каменный Бор - Петрозаводск	Республика Карелия	280	-	2021 год
ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный - Петрозаводск	Республика Карелия, Ленинградская область	280	-	2021 год
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	-	400	2022 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Западная на Ленинградская область ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	20	-	2022 год
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	-	600	2030 год
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	-	2030 год
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Окуловская (установка 3-го АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	-	125	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной-Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-	2023 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосokolьники	Псковская область	-	125	2031 - 2035 годы
Установка 3-го АТ330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400	2028 год
ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400	2030 год
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250	2030 год
Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200	2021 год
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)	Республика Коми	294,3	-	2021 год
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми, Архангельская область	250	-	2030 год
РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)	Республики Карелия	-	-	2022 год
ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	-	4 x 400	2023 год
ВЛ 330 кВ Кингисепская - Нарва №2	Ленинградская область	31	-	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Колпорская - Кингисепская на ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	30	-	2023 год
Установка АТ 330/220 кВ и двух Т 110/35/6 кВ на ПС 330 кВ Завод Ильич	Ленинградская область	-	250 2 x 63	2022 год
Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская	Ленинградская область	-	125	2023 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Колпорская**	Ленинградская область	9	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 750 кВ Колпорская - Ленинградская**	Ленинградская область	128	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 750 кВ Колпорская - Ленинградская АЭС**	Ленинградская область	5,1	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 750 кВ Колпорская - Ленинградская II цепь**	Ленинградская область	128	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 750 кВ Колпорская - Ленинградская АЭС II цепь**	Ленинградская область	5,1	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская)	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	20	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская	Мурманская область	80	-	2031 - 2035 годы
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС	Ленинградская область	190	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	-	250	2021 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	2	-	2021 год
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС Усть-Луга	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 330 кВ Каменный Бор - Петрозаводск	Республика Карелия	280	-	2021 год
ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный - Петрозаводск	Республика Карелия, Ленинградская область	280	-	2021 год
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	-	400	2022 год
Заходы ВКЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Западная на ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	20	-	2022 год
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	-	600	2030 год
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	-	2030 год
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Окуловская (установка третьего АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	-	125	2031 - 2035 годы
ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной - Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-	2023 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новоскольные	Псковская область	-	125	2031 - 2035 годы
Установка 3-го АТ330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400	2028 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400	2030 год
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250	2030 год
Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200	2021 год
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)	Республика Коми	294,3	-	2021 год
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми	250	-	2030 год
РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)	Республики Карелия	-	-	2022 год
ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	-	4 x 400	2023 год
ВЛ 330 кВ Кингисепская - Нарва №2	Ленинградская область	31	-	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Колпорская - Кингисепская на ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	30	-	2023 год
Установка АТ 330/220 кВ и двух Т 110/35/6 кВ на ПС 330 кВ Завод Ильич	Ленинградская область	-	250 2 x 63	2022 год
Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская	Ленинградская область	-	125	2023 год
II. Объединенная энергетическая система Центра России				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.				
Линии электропередачи 750 кВ				
Калининская АЭС - Белозерская	Тверская область, Вологодская область	269,5	-	-
Калининская АЭС - Владимирская	Тверская область, Московская область, Ярославская область, Владимирская область	396,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Калининская АЭС - Опытная	Тверская область	199,7	-	-
Опытная - Белый Раст	Тверская область, Московская область	87,5	-	-
Калининская АЭС - Грибово	Тверская область, Московская область	254,6	-	-
Смоленская АЭС - Калужская (работает на напряжении 500 кВ)	Смоленская область, Калужская область	247,3	-	-
Калужская - отпайка от ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино (работает на напряжении 500 кВ)	Калужская область, Тульская область, Московская область	163,7	-	-
Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжении 500 кВ)	Смоленская область, Калужская область, Тульская область, Рязанская область	473,1	-	-
Смоленская АЭС - Белорусская (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	417,7	-	-
Смоленская АЭС - Новобрянская (с временным заходом на АЭС)	Смоленская область, Брянская область	132,2	-	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС (временная перемищка)	Курская область	3,9	-	-
Курская АЭС - Новобрянская	Курская область, Брянская область	203,1	-	-
Курская АЭС - Североукраинская (Украина)	Курская область, Украина	186,1	-	-
Курская АЭС - Металлургическая	Курская область, Белгородская область	189,9	-	-
Конаковская ГРЭС - Череповецкая	Линии электропередачи 500 кВ Тверская область, Ярославская область, Вологодская область	416,8	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Донская - Елецкая (Борино)	Воронежская область, Липецкая область	229,4	-	-
Белозерская - Череповецкая	Вологодская область	29,4	-	-
Белозерская - Вологодская	Вологодская область	131,8	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Вологодская	Вологодская область, Костромская область	168,1	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Костромская ГРЭС	Костромская область	144,4	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Звезда	Костромская область	195,6	-	-
Костромская ГРЭС - Владимирская	Костромская область, Ивановская область, Владимирская область	177,3	-	-
Костромская ГРЭС - Луч (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Костромская область, Ивановская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	206,9	-	-
Владимирская - Радуга	Владимирская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	153	-	-
Костромская ГРЭС - Загорская ГАЭС	Костромская область, Ивановская область, Ярославская область, Владимирская область, Московская область	223,3	-	-
Загорская ГАЭС - Трубино	Московская область	87,4	-	-
Владимирская - Трубино	Владимирская область, Московская область	158,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Конаковская ГРЭС - Трубино	Тверская область, Московская область	152,8	-	-
Конаковская ГРЭС - Опытная	Тверская область	0,4	-	-
Конаковская ГРЭС - Белый Раст	Тверская область, Московская область	89,3	-	-
Белый Раст - Бескудниково	Московская область	46,5	-	-
Грибово - Дорохово	Московская область	72,4	-	-
Бескудниково - Трубино	Московская область	36,1	-	-
Бескудниково - Ногинск	Московская область	77,7	-	-
Владимирская - Ногинск	Владимирская область, Московская область	116,4	-	-
Ногинск - Каскадная	Московская область	40,3	-	-
Каскадная - Чагино	Московская область	12	-	-
Белый Раст - Западная	Московская область	49,4	-	-
Западная - Очаково	Московская область	34	-	-
Очаково-ТЭЦ-25 (энергоблок № 7)	Московская область	1,6	-	-
Очаково - Южная ТЭЦ-26	Московская область	27,5	-	-
Южная ТЭЦ-26 - Пахра	Московская область	16,6	-	-
Чагино - Пахра	Московская область	36,7	-	-
Новокаширская - Пахра	Московская область	129,2	-	-
Новокаширская - Михайловская	Московская область, Рязанская область	86,3	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжении 500 кВ)	Рязанская область	8,1	-	-
Чагино - отпайка ВЛ 750 кВ на ПС 750 кВ Калужская	Московская область	114,5	-	-
Отпайка ВЛ 750 кВ Калужская - Михайловская	Московская область, Рязанская область	68	-	-
Рязанская ГРЭС - Михайловская	Рязанская область	92,6	-	-
Рязанская ГРЭС - Тамбовская	Рязанская область, Тамбовская область	198,9	-	-
Тамбовская - Пенза-2 (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Тамбовская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	264,3	-	-
Рязанская ГРЭС - Липецкая	Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область, Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область	187,7	-	-
Тамбовская - Липецкая	Тамбовская область, Липецкая область	107	-	-
Липецкая - Бороно	Липецкая область	53,5	-	-
Бороно - Елецкая	Липецкая область	85,4	-	-
Белобережская - Елецкая	Липецкая область, Орловская область	258,8	-	-
Новобрянская - Белобережская	Брянская область	56,78	-	-
Бороно - Воронежская	Липецкая область, Воронежская область	113,3	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Нововоронежская АЭС - Воронежская	Воронежская область	95,5	-	-
Нововоронежская АЭС - Донская № 1	Воронежская область	2,24	-	-
Нововоронежская АЭС - Донская № 2	Воронежская область	1,651	-	-
Донская - Кременская	Воронежская область, Белгородская область, Украина	289,45	-	-
Донская - Елецкая	Воронежская область	216,484	-	-
Донская - Старый Оскол № 1	Воронежская область, Белгородская область	102,04	-	-
Донская - Старый Оскол № 2	Воронежская область, Белгородская область	102,6	-	-
Металлургическая - Старый Оскол	Белгородская область	35,5	-	-
Липецкая - отпайка на Нововоронежскую АЭС	Липецкая область	29,4	-	-
Ответвление на Нововоронежскую АЭС	Липецкая область, Воронежская область	151,5	-	-
Отпайка на Нововоронежскую АЭС - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)	Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России	223,6	-	-
Липецкая - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)	Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России	252,8	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Костромская ГРЭС - Нижегородская	Костромская область, Нижегородская область	285,48	-	-
Бологое - Новая	Линии электропередачи 330 кВ Тверская область	63,3	-	-
Калининская АЭС - Новая	Тверская область	2 x 62,8	-	-
Новая - Калининская	Тверская область	113,5	-	-
Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	64,8	-	-
		64,7	-	-
Смоленская АЭС - Рославль	Смоленская область	2 x 48,7	-	-
Рославль - Кричев (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	101,9	-	-
Рославль - Талашкино	Смоленская область	92,6	-	-
Талашкино - Витебск (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	132,5	-	-
Курская АЭС - Железногорская	Курская область	101,2	-	-
Железногорская - Южная	Курская область	111,2	-	-
Курская АЭС - Южная	Курская область	40,9 28	-	-
Курская АЭС - Курская	Курская область	46	-	-
Курская - Сеймская	Курская область	42,1	-	-
Южная - Садовая	Курская область	28,2	-	-
Курская - Южная	Курская область	24,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Курская АЭС - Шостка (Украина)	Курская область, Украина	163,7	-	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС	Курская область	3,6	-	-
Курская АЭС - Сумы-Северная (Украина)	Курская область, Украина	129,5	-	-
Южная - Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	129,5	-	-
Фрунзенская - Белгород	Белгородская область	36,1	-	-
Белгород - Шебекино	Белгородская область	48,5	-	-
Шебекино - Лосево (Украина)	Белгородская область, Украина	75,8	-	-
Белгород - Змиевская ГРЭС (Украина) (до отпайки на ПС Лосево)	Белгородская область, Украина	73,4	-	-
Белгород - Лебеди	Белгородская область	102,3	-	-
Лебеди - Губкин	Белгородская область	15,3	-	-
Старый Оскол - Губкин	Белгородская область	25,3	-	-
Старый Оскол - ОЭМК	Белгородская область	19,2	-	-
Металлургическая - ОЭМК	Белгородская область	10,8	-	-
Металлургическая - Лебеди	Белгородская область	38,7	-	-
Металлургическая - Валуйки	Белгородская область	123,2	-	-
Валуйки - Змиевская ГРЭС (Украина)	Белгородская область, Украина	185,7	-	-
Валуйки - Лиски	Белгородская область, Воронежская область	149,8	-	-
Череповецкая ГРЭС - РПП-2 (вторая ВЛ)	Линии электропередачи 220 кВ Вологодская область	48,3	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Череповецкая ГРЭС - Череповецкая	Вологодская область	32	-	-
Донская - Бутурлинока	Воронежская область	120,561	-	-
Донская - Лиски № 1	Воронежская область	36,87	-	-
Донская - Лиски № 2	Воронежская область	37,24	-	-
Донская - Латная	Воронежская область	59,3	-	-
Донская - Новая № 1	Воронежская область	1,899	-	-
Донская - Новая № 2	Воронежская область	1,924	-	-
	Подстанции 750 кВ			
Белозерская (Череповецкая-2)	Вологодская область	-	2 x 1251	-
			1 x 501	
Владимирская	Владимирская область	-	2 x 1251	-
			2 x 501	
			1 x 250	
			2 x 125	
Опытная (Конаковская ГРЭС)	Тверская область	-	1 x 1251	-
Белый Раст	Московская область	-	2 x 1251	-
			2 x 250	
Грибово	Московская область	-	2 x 1251	-
			2 x 501	
			2 x 200	
Калужская (реконструкция)	Калужская область	-	3 x 501	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Новобрянская	Брянская область	-	2 x 1251 2 x 501 2 x 200	-
Металлургическая	Белгородская область	-	1 x 1251 2 x 999 1 x 200 1 x 200	-
Череповецкая	Подстанции 500 кВ Вологодская область	-	2 x 501	-
Вологодская	Вологодская область	-	2 x 501	-
Звезда (Мантурово)	Костромская область	-	1 x 405	-
Трубино	Московская область	-	2 x 501 2 x 250	-
Бескудниково	Московская область	-	4 x 500 2 x 200	-
Ногинск	Московская область	-	4 x 100 1 x 345 1 x 250	-
Западная	Московская область	-	2 x 180 2 x 500	-
Дорохово	Московская область	-	2 x 63 2 x 501	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Очаково	Московская область	-	2 x 250 4 x 500 5 x 250 4 x 100	-
Пахра	Московская область	-	2 x 500 2 x 250 2 x 100	-
Чагино	Московская область	-	1 x 250 2 x 501	-
Каскадная	Московская область	-	3 x 250 2 x 100 2 x 500 4 x 100	-
Новокаширская (Каширская ГРЭС-4)	Московская область	-	1 x 500	-
Михайловская	Рязанская область	-	2 x 501 2 x 200	-
Липецкая	Липецкая область	-	3 x 501	-
Борино	Липецкая область	-	2 x 501	-
Елецкая	Липецкая область	-	2 x 501	-
Тамбовская (Пушкари)	Тамбовская область	-	2 x 501	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Новая	Воронежская область	-	2 x 501	-
Воронежская	Воронежская область	-	2 x 250	-
Донская	Воронежская область	-	1 x 500	-
Старый Оскол	Белгородская область	-	2 x 501	-
	Подстанции 330 кВ		3 x 250	
Бологое	Тверская область	-	2 x 125	-
Новая	Тверская область	-	2 x 125	-
Калининская (Тверь)	Тверская область	-	4 x 150	-
Рославль	Смоленская область	-	2 x 200	-
Талашкино	Смоленская область	-	2 x 250	-
			2 x 125	
Южная	Курская область	-	2 x 200	-
Курская	Курская область	-	2 x 200	-
Сеймская	Курская область	-	1 x 200	-
Садовая	Курская область	-	2 x 200	-
Железногорская	Курская область	-	2 x 240	-
			6 x 200	
Белгород	Белгородская область	-	1 x 135	-
			1 x 200	
			1 x 200	

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Фрунзенская	Белгородская область	-	2 x 195	-
Шебекино (ШБХЗ)	Белгородская область	-	1 x 125	-
Лебеди	Белгородская область	-	2 x 200	-
Губкин	Белгородская область	-	2 x 200	-
ОЭМК	Белгородская область	-	2 x 125	-
Валуйки	Белгородская область	-	5 x 320	-
	Белгородская область	-	1 x 125	-
Лиски	Воронежская область	-	2 x 200	-
	Воронежская область	-	2 x 240	-
	Воронежская область	-	2 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская**	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	440	2502	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская**	Курская область, Белгородская область	145	-	2026 - 2030 годы
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая Тамбовская область (ликвидация "тройника")	Калужская область	30	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская	Калужская область	14,2	701	2026 год
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская	Тульская область	2	2103	2030 год
Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250	2026 - 2030 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская	Рязанская область	-	501	2026 - 2030 годы
Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501	2028 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	589	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Железногорск (замена 2-х АТ 330/220 кВ 240МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ)	Курская область	-	750	2028 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400	2029 год
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежицк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600	2029 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Белгород	Белгородская область	-	550	2021 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200	2026 - 2030 годы
2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-	2021 - 2025 годы
реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-	2021 - 2025 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002	2021 - 2025 годы
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	160	-	2026 - 2030 годы
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра	Московская область	40	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск	Московская область, Калужская область	110	-	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформатора 500/110 кВ мощностью 250 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 2 50 МВА	Московская область	-	250	2025 год
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200	2021 - 2023 годы
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700	2022, 2023 годы
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока № 1 Курской АЭС-2	Курская область	2,17	-	2024 год
Реконструкция ПС 500 кВ Западная (замена 2-х Т 220/20 кВ и установка 2-х Т 220/20 кВ)	Московская область	-	2 x 125 2 x 125	2021, 2025 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Реконструкция ПС 500 кВ Новая (замена 2-х АТ 330/110 кВ)	Тверская область	-	2 x 200	2027 год
Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди	Белгородская область	-	200	2024 год
Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железногорская в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	2	-	2024 год
Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка № 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	5	-	2024 год
Заходы ВЛ 330 кВ 2АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	2 x 10	-	2024 год
ПП 330 кВ Суджа с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительством ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Суджа	Белгородская область	145	-	2024 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская**	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	400	2502	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская**	Курская область, Белгородская область	145	-	2026 - 2030 годы
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая Тамбовская область (ликвидация "тройника")	Липецкая Тамбовская область	30	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская	Калужская область	14,2	701	2026 год
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ Тульская область Смоленская АЭС - Михайловская	Тульская область	2	2103	2030 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская	Рязанская область	-	501	2026 - 2030 годы
Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501	2028 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	589	2026 - 2030 годы
Замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Железнодорожск	Курская область	-	750	2028 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400	2029 год
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600	2029 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Белгород	Белгородская область	-	550	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200	2026 - 2030 годы
2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-	2021 - 2025 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-	2021 - 2025 годы
перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002	2021 - 2025 годы
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600	2028 год
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	160	-	2026 - 2030 годы
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра	Московская область	40	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск	Московская область, Калужская область	110	-	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформатора 500/110 кВ мощностью 250 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА	Московская область	-	250	2025 год
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/110 кВ)	Московская область	-	2200	2021 - 2023 годы
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/110 кВ)	Московская область	-	1700	2022, 2023 годы
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока № 1 Курской АЭС-2	Курская область	2,17	-	2024 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Реконструкция ПС 500 кВ Западная (замена 2-х Т 220/20 кВ и установка 2-х Т 220/20 кВ)	Московская область	-	2 x 125 2 x 125	2021, 2025 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Новая (замена 2-х АТ 330/110 кВ)	Тверская область	-	2 x 200	2027 год
Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди	Белгородская область	-	200	2024 год
Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железнодорожная в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	2	-	2024 год
Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка № 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	5	-	2024 год
Заходы ВЛ 330 кВ 2АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	2 x 10	-	2024 год
ПП 330 кВ Суджа с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительством ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Суджа	Белгородская область	145	-	2024 год
<p>III. Объединенная энергетическая система Юга России</p> <p>1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.</p> <p>Линии электропередачи постоянного тока 400 кВ</p>				
Волжская ГЭС - Михайловская (Украина)	Волгоградская область, Ростовская область, Украина	475	-	-
Отпайка на ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Балашовская	Линии электропередачи 500 кВ объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	223,6	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк № 2	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	350	-	-
Липецкая (объединенная энергетическая система Центра России) - Балашовская	объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	252,8	-	-
Балашовская - Волга	Волгоградская область	290,3	-	-
Балашовская - Фроловская	Волгоградская область	168,6	-	-
Волжская ГЭС - Фроловская	Волгоградская область	128,6	-	-
Волжская ГЭС - Волга	Волгоградская область	30,1	-	-
Волга - Южная	Волгоградская область	137,3	-	-
Южная - Ростовская АЭС	Волгоградская область, Ростовская область	193	-	-
Южная - Трубная	Волгоградская область	163,4	-	-
Трубная - Балаковская АЭС	Волгоградская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	517,4	-	-
Южная - Черный Яр (работает на напряжении 220 кВ)	Волгоградская область, Астраханская область	167	-	-
Черный Яр - Астрахань (работает на напряжении 220 кВ)	Астраханская область	237,4	-	-
Владимировка - Газовая (работает на напряжении 220 кВ)	Астраханская область	177,9	-	-
Фроловская - Шахты	Волгоградская область, Ростовская область	356	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Шахты - Ростовская	Ростовская область	86,4	-	-
Ростовская АЭС - Шахты	Ростовская область	209,6	-	-
Шахты - Победа (Украина)	Ростовская область, Украина	84	-	-
Ростовская АЭС - Тихорецк	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	336,9	-	-
Ростовская АЭС - Невинномысская	Ростовская область, Ставропольский край	416	-	-
Ставропольская ГРЭС - Тихорецк	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	169,6	-	-
Тихорецк - Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	285,6	-	-
Центральная - Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	148,3	-	-
Кубанская - Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край	126,1	-	-
Ростовская - Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область	504,7	-	-
Ставропольская ГРЭС - Центральная	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	199,6	-	-
Центральная - Ингури ГЭС (Грузия)	Республика Адыгея, Краснодарский край, Карачаево-Черкесская Республика, Грузия	408,2	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Центральная - Дагомыс (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Адыгея, Краснодарский край	126,1	-	-
Дагомыс - Псоу (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Адыгея, Краснодарский край	53,5	-	-
Ростовская АЭС - Буденновск	Ростовская область, Республика Калмыкия, Ставропольский край	431,9	-	-
Ростовская АЭС - Ростовская	Ростовская область	285,83	-	-
Невинномыск - Алания	Ставропольский край, Республика Северная Осетия - Алания	253,2	-	-
Невинномысская ГРЭС - Невинномысская (работает на напряжении 330 кВ)	Ставропольский край	12,3	-	-
Невинномысская - Владикавказ-2 (работает на напряжении 330 кВ)	Ставропольский край,	321,9	-	-
	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания			
	Линии электропередачи 330 кВ			
Новочеркасская ГРЭС - Ростовская	Ростовская область	53,3	-	-
Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	45	-	-
Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	137,7	-	-
Зарамагская ГЭС-1 - Владикавказ-2	Республика Северная Осетия - Алания	80,9	-	-
Ростовская - Южная (Украина)	Ростовская область, Украина	105	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк (в габаритах 500 кВ)	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	178,7	-	-
Тихорецк - Кропоткинская	Республика Адыгея, Краснодарский край	56,1	-	-
Кропоткинская - Армавир	Республика Адыгея, Краснодарский край	67,1	-	-
Ставропольская ГРЭС - Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	63,1 62,5	-	-
Невинномысская ГРЭС - Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	87,3	-	-
Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-4	Ставропольский край	11,4	-	-
Кубанская ГЭС-4 - ПС 500 кВ Невинномысская	Ставропольский край	10,6	-	-
Невинномысская - Ставрополь	Ставропольский край	74,1	-	-
Ставропольская ГРЭС - Ставрополь	Ставропольский край	89,3	-	-
Ставрополь - Благодарная	Ставропольский край	105,7	-	-
Благодарная - Прикумск	Ставропольский край	85,2	-	-
Буденновск - Прикумск	Ставропольский край	17	-	-
Буденновск - Прохладная	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	160	-	-
Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-2	Ставропольский край	75,7	-	-
Кубанская ГЭС-2 - Машук	Ставропольский край	84,5	-	-
Машук - Прохладная	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	87,9	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Кубанская ГЭС-4 - Черкесск	Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика	59	-	-
Черкесск - Баксан	Карачаево-Черкесская Республика, Ставропольский край	138,4	-	-
Баксан - Прохладная	Кабардино-Балкарская Республика	63,8	-	-
Баксан - Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	29,7	-	-
Алания - Моздок № 1	Республика Северная Осетия - Алания	3,7	-	-
Алания - Моздок № 2	Республика Северная Осетия - Алания	2,7	-	-
Алания - Прохладная	Республика Северная Осетия - Алания	63,6	-	-
Алания - Артем	Республика Северная Осетия - Алания	277,3	-	-
Моздок - Владикавказ-500	Республика Северная Осетия - Алания	83,5	-	-
Владикавказ-500 - Владикавказ-2	Республика Северная Осетия - Алания	11,6	-	-
Владикавказ-2 - Грозный	Республика Северная Осетия - Алания,	114,4	-	-
Грозный - Чирюрт	Республика Ингушетия, Чеченская Республика Чеченская Республика, Республика Дагестан	93,4	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Буденновск - Чирюрт	Ставропольский край, Республика Дагестан	408,7	-	-
Чиркейская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	2 x 23,2	-	-
Чирюрт - Артем	Республика Дагестан	33,1	-	-
Артем - Махачкала	Республика Дагестан	45,1	-	-
Артем - Дербент	Республика Дагестан	175	-	-
Моздок - Артем	Республика Северная Осетия - Алания	274,8	-	-
Ирганайская ГЭС - Махачкала	Ставропольский край, Чеченская Республика, Республика Дагестан	80,4	-	-
Махачкала - Дербент	Республика Дагестан	115,9	-	-
Дербент - Хачмаз (Республика Азербайджан)	Республика Дагестан, Республика Азербайджан	105,4	-	-
Каховская (Украина) - Джанкой	Украина, Республика Крым	150,6	-	-
Каховская (Украина) - Островская	Украина, Республика Крым	136,8	-	-
Островская - Джанкой	Республика Крым	25,5	-	-
Островская - Западно-Крымская	Республика Крым	73,5	-	-
Мелитополь (Украина) - Джанкой	Украина, Республика Крым	200,3	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Таврическая ТЭС - Джанкой	Республика Крым	93,4	-	-
Таврическая ТЭС - Симферопольская	Республика Крым	1,86	-	-
Балаклавская ТЭС - Севастополь № 1	Республика Крым	5,8	-	-
Балаклавская ТЭС - Севастополь № 2	Республика Крым	5,8	-	-
Балаклавская ТЭС - Симферопольская	Республика Крым	72,2	-	-
Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская	Республика Крым	96,2	-	-
Ростовская АЭС - Тихорецк № 2	Ростовская область, Краснодарский край	336	-	-
	Линии электропередачи 220 кВ			
Тамань - Кафа I цепь	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	127,47	-	-
Тамань - Кафа I цепь	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	127,47	-	-
Тамань - Кафа № 3	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	127,47	-	-
Тамань - Камыш-Бурун	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	113,96	-	-
Балашовская (Новониколаевская)	Подстанции 500 кВ Волгоградская область	-	1 x 501 3 x 250	- -

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Волга	Волгоградская область	-	1 x 250	-
Фроловская	Волгоградская область	-	2 x 501	-
Южная	Волгоградская область	-	1 x 501	-
Трубная	Волгоградская область	-	1 x 125	-
			1 x 100	-
			1 x 501	-
			2 x 501	-
			2 x 125	-
Астрахань (АТ включен на линейную сборку 500 кВ)	Астраханская область	-	1 x 501	-
Шахты (Ш-30)	Ростовская область	-	2 x 501	-
			2 x 125	-
			1 x 100	-
Ростовская	Ростовская область	-	1 x 501	-
			1 x 399	-
			1 x 40	-
Тамань	Краснодарский край	-	3 x 501	-
			1 x 63	-
Тихорецк	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 501	-
			2 x 240	-
			1 x 200	-
			2 x 125	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Кубанская (Крымская)	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	3 x 501 1 x 63	- -
Центральная	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	1 x 100 2 x 501 2 x 125	- - -
Алания	Республика Северная Осетия - Алания	-	1 x 100 1 x 501	- -
Буденновск	Ставропольский край	-	2 x 501 1 x 125	- -
Невинномысская	Ставропольский край Подстанции 330 кВ	-	2 x 501	-
Кропоткинская	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	1 x 200	-
Армавир	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 240 2 x 125 1 x 200	- - -
Ильенко	Ставропольский край	-	250	-
Махачкала	Республика Дагестан	-	200	-
Ставрополь	Ставропольский край	-	3 x 125	-
Благодарная	Ставропольский край	-	1 x 125	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Прикумск	Ставропольский край	-	2 x 200	-
Машук	Ставропольский край	-	2 x 200	-
Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	-	2 x 125	-
Баксан	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125	-
Прохладная-2	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125	-
Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	-	1 x 125	-
Моздок	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 125	-
Владикавказ-500 (В-500)	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200	-
Владикавказ-2 (В-2)	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200	-
Грозный	Чеченская Республика	-	3 x 125	-
Чирюрт	Республика Дагестан	-	2 x 200	-
Артем	Республика Дагестан	-	2 x 125	-
Махачкала	Республика Дагестан	-	1 x 125	-
			1 x 200	-
Дербент	Республика Дагестан	-	2 x 200	-
Джанкой	Республика Крым	-	3 x 240	-
			3 x 40	-
Островская	Республика Крым	-	2 x 125	-
Западно-Крымская	Республика Крым	-	1 x 125	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Симферопольская	Республика Крым	-	1 x 240	-
			1 x 250	-
			2 x 125	-
Севастопольская	Республика Крым	-	2 x 200	-
			1 x 125	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	45	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Аллюминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты	Ростовская область	-	501	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002	2028 год
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002	2031 - 2035 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Волгоградская область	200	1002	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске	Ставропольский край	-	250	2026 - 2030 годы
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Республика Крым	100	250	2030 год
ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок - Артем (ПС 330 кВ Гудермес)	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	44	250	2026 - 2030 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	73,8	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Прохладная-2	Республика Северная Осетия - Алания	-	400	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Симферопольская ТЭЦ - Симферопольская	Республика Крым	30	-	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Симферопольская - Кафа на Симферопольскую ТЭЦ	Республика Крым	60	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская	Республика Крым	100	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка 3-й группы АТ 500/220 на	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	63 501	2022 год 2025 год
ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	-	2 x 63	2021 год
Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	0,42	-	2021 год
ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	-	2 x 200	2024 год
Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	13,8	-	2024 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 220 кВ Алуминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты	Ростовская область	-	501	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002	2028 год
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002	2031 - 2035 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Вологодская область	200	1002	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске	Ставропольский край	-	250	2026 - 2030 годы
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Ставропольский край	100	250	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок - Артем (ПС 330 кВ Гудермес)	Чеченская Республика	44	250	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	73,8	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Прохладная-2	Республика Северная Осетия - Алания	-	400	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка 3-й группы АТ 500/220 на	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	63 501	2022 год 2025 год
ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	-	2 x 63	2021 год
Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	0,42	-	2021 год
ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	-	2 x 200	2024 год
Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	13,8	-	2024 год
IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.				
Линии электропередачи 500 кВ				
Луч - Нижегородская	Нижегородская область	46,5	-	-
Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	Нижегородская область, Чувашская Республика	254,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Чебоксарская ГЭС - Помары	Чувашская Республика, Республика Марий Эл	77,3	-	-
Помары - Киндери	Республика Марий Эл, Республика Татарстан	91,1	-	-
Помары - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)	Республика Марий Эл, Республика Татарстан	295,6	-	-
Зайнская ГРЭС - Киндери	объединенная энергетическая система Урала	207	-	-
Зайнская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	53,7	-	-
Нижнекамская ГЭС - Щелоков	Республика Татарстан	32,9	-	-
Щелоков - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)	Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала	117,7	-	-
Кармановская ГРЭС (объединенная энергетическая система Урала) - Удмуртская	объединенная энергетическая система Урала	147,7	-	-
(объединенная энергетическая система Урала) (через территорию энергосистемы Республики Татарстан)	Республика Татарстан			
Зайнская ГРЭС - Бугульма	Республика Татарстан	107,3	-	-
Азот - Бугульма	Республика Татарстан, Самарская область	224,2	-	-
Жигулевская ГЭС - Азот	Самарская область	34,1	-	-
Зайнская ГРЭС - Куйбышевская	Республика Татарстан, Самарская область	262	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Жигулевская ГЭС - Куйбышевская	Самарская область	103,4	-	-
Жигулевская ГЭС - Вешкайма	Самарская область, Ульяновская область	2 x 181	-	-
Вешкайма - Осиновка	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	173,6	-	-
Арзамасская - Осиновка	Нижегородская область	68,6	-	-
Вешкайма - Арзамасская	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	240,7	-	-
Арзамасская - Радуга	Нижегородская область, Нижегородская область	120,3	-	-
Вешкайма - Пенза-2	Ульяновская область, Пензенская область	120,8	-	-
Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	149,1	-	-
Вешкайма - Ключики	Ульяновская область	111,3	-	-
Балаковская АЭС - Куйбышевская	Саратовская область, Самарская область	279	-	-
Балаковская АЭС - Красноармейская	Саратовская область, Самарская область	189	-	-
Красноармейская - Куйбышевская	Самарская область	92	-	-
Балаковская АЭС - Саратовская ГЭС	Саратовская область	16,6	-	-
Саратовская ГЭС - Курдюм	Саратовская область	161,7	-	-
Балаковская АЭС - Курдюм	Саратовская область	208,2	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Балаковская АЭС - Трубная (объединенная энергетическая система Юга России)	Саратовская область, объединенная энергетическая система Юга России	517,4	-	-
Балаковская АЭС - ПС 220 кВ Степная (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)	Саратовская область, Республика Казахстан	294,8	-	-
Луч	Подстанции 500 кВ Нижегородская область	-	2 x 501	-
Нижегородская (Южная)	Нижегородская область	-	1 x 250	-
Помары	Республика Марий Эл	-	2 x 501	-
Киндери	Республика Татарстан	-	2 x 501	-
Бугульма	Республика Татарстан	-	1 x 200	-
Щелоков (до 2014 году - Елабуга)	Республика Татарстан	-	2 x 250	-
Азот	Самарская область	-	1 x 405	-
Красноармейская	Самарская область	-	2 x 501	-
Куйбышевская	Самарская область	-	2 x 500	-
Вешкайма	Ульяновская область	-	2 x 250	-
		-	1 x 250	-
		-	1 x 801	-
		-	1 x 801	-
		-	2 x 801	-
		-	1 x 250	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Осиновка	Нижегородская область	-	2 x 501	-
Арзамасская	Нижегородская область	-	2 x 501	-
Радуга	Нижегородская область	-	2 x 250	-
Пенза-2	Пензенская область	-	5 x 250	-
Ключики	Ульяновская область	-	1 x 501	-
			2 x 125	-
Курдюм	Саратовская область	-	2 x 501	-
			2 x 125	-
			2 x 501	-
			1 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель	Нижегородская область	3,5	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная - Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	Республика Татарстан	80	501	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Зайнская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668	2031 - 2035 год
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-	2026 - 2030 годы
Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная	Саратовская область	26	-	2026 - 2030 годы
Установка 6-го АТ 330/220 кВ на ПС 500 кВ Радуга	Нижегородская область	-	250	2021 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель	Нижегородская область	3,5	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная - Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	Республика Татарстан	80	501	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Зайнская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668	2031 - 2035 годы
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-	2026 - 2030 годы
Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная	Саратовская область	26	-	2026 - 2030 годы
Установка 6-го АТ 330/220 кВ на ПС 500 кВ Радуга	Нижегородская область	-	250	2021 год
V. Объединенная энергетическая система Урала				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 1150 кВ				
Челябинская - Костанай (Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Челябинская область, Республика Казахстан	337,8	-	-
Вятка - Звезда	Линии электропередачи 500 кВ Кировская область, Костромская область	324,8	-	-
Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС - Шагол на РУ 500 кВ Южноуральской ГРЭС-2	Челябинская область	0,567	-	-
		0,636	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Вятка - Воткинская ГЭС	Кировская область, Республика Удмуртия, Пермский край	345	-	-
Воткинская ГЭС - Кармановская ГРЭС	Пермский край, Республика Башкортостан	71,8	-	-
Кармановская ГРЭС - Удмуртская (через территорию объединенной энергетической системы Средней Волги)	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги, Республика Удмуртия	147,7	-	-
Удмуртская - Елабуга (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Республика Удмуртия, объединенная энергетическая система Средней Волги	117,7	-	-
Удмуртская - Помары (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Республика Удмуртия, Кировская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	295,6	-	-
Кармановская ГРЭС - Буйская	Республика Башкортостан	33,2	-	-
Буйская - Уфимская	Республика Башкортостан	248,3	-	-
Уфимская - Бекетово	Республика Башкортостан	68	-	-
Бекетово - Бугульма	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги	216	-	-
Бекетово - Смеловская	Республика Башкортостан, Челябинская область	272,2	-	-
Смеловская - Магнитогорская	Челябинская область	16,4	-	-
Ириклинская ГРЭС - Магнитогорская	Оренбургская область, Челябинская область	220,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Ириклинская ГРЭС - Газовая	Оренбургская область	328,1	-	-
Ириклинская ГРЭС - ПС 220 кВ	Оренбургская область	73,3	-	-
Новотроицкая (работает на напряжении 220 кВ)				
ПС 220 кВ Новотроицкая - Ульке (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)	Оренбургская область, Республика Казахстан	153,4	-	-
Ириклинская ГРЭС - Житикара (Казахстан)	Оренбургская область, Республика Казахстан	196,1	-	-
Троицкая ГРЭС - Магнитогорская (через территорию Казахстана)	Челябинская область, Республика Казахстан	186,6	-	-
Троицкая ГРЭС - Сокол (Казахстан)	Челябинская область, Республика Казахстан	163,9	-	-
Троицкая ГРЭС - Шагол (через территорию Казахстана)	Челябинская область, Республика Казахстан	151,7	-	-
Присоединение ВЛ 1150 кВ	Челябинская область	1,7	-	-
Челябинская - Костанай к ПС Челябинская				
Уфимская - Кропачево	Республика Башкортостан, Челябинская область	118	-	-
Кропачево - Приваловская	Челябинская область	85,8	-	-
Приваловская - Злагуост	Челябинская область	45,2	-	-
Злагуост - Челябинская	Челябинская область	115,5	-	-
Челябинская - Шагол	Челябинская область	61,5	-	-
Шагол - Козырево	Челябинская область	55,3	-	-
Козырево - Курган	Челябинская область, Курганская область	280,3	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Курган - Вигязь (Заря)	Курганская область, Тюменская область	289,2	-	-
Пермская ГРЭС - Калино	Пермский край	97,4	-	-
Пермская ГРЭС - Северная	Пермский край	96,8	-	-
Северная - БАЗ	Пермский край	119,9	-	-
Буйская - Калино	Пермский край, Свердловская область	202,5	-	-
Калино - Тагил	Республика Башкортостан, Пермский край	297,4	-	-
Тагил - БАЗ	Пермский край, Свердловская область	175,5	-	-
Тагил - Южная	Свердловская область	245,8	-	-
Воткинская ГЭС - Емелино	Свердловская область	168,6	-	-
Емелино - Южная	Пермский край, Свердловская область	339,2	-	-
Шагол - Курчаговская	Свердловская область	75,4	-	-
Курчаговская - Южная	Челябинская область, Свердловская область	224,4	-	-
Рефтинская ГРЭС - Тагил	Свердловская область	131,8	-	-
Рефтинская ГРЭС - Южная	Свердловская область	189,2	-	-
Рефтинская ГРЭС - Тюмень	Свердловская область	86,4	-	-
	Свердловская область, Тюменская область	247,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
	Свердловская область, Тюменская область	252,6	-	-
Рефтинская ГРЭС - ПП Исеть	Свердловская область	117,5	-	-
ПП Исеть - Козырево	Свердловская область, Челябинская область	136,3	-	-
Курчатовская - ПП Исеть	Свердловская область	93,9	-	-
Курган - Аврора (Республика Казахстан)	Курганская область, Республика Казахстан	275,7	-	-
Курган - Беркут	Курганская область, Тюменская область	154,6	-	-
Тюмень - Беркут	Тюменская область	86	-	-
Тюмень - Луговая (через территорию энергосистемы Свердловской области)	Тюменская область, Свердловская область	318,6	-	-
Иртыш - Беркут	Тюменская область	269,5	-	-
Демьянская - Луговая	Тюменская область	219,6	-	-
Демьянская - Пыть-Ях	Тюменская область	256,2	-	-
Демьянская - Нелым	Тюменская область	3,2	-	-
Нелым - Пыть-Ях	Тюменская область	266,2	-	-
Нелым - Магистральная	Тюменская область	210,4	-	-
Магистральная - Сомкино	Тюменская область	124,5	-	-
Няганская ГРЭС - Ильковская	Тюменская область	101,8	-	-
Няганская ГРЭС - Луговая	Тюменская область	345,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Сургутская ГРЭС-2 - Пересвет	Тюменская область	103,6	-	-
Пересвет - Ильковская	Тюменская область	350	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Сомкино	Тюменская область	34	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сомкино	Тюменская область	37,1	-	-
Сомкино - Пересвет	Тюменская область	57,5	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Пыль-Ях	Тюменская область	108,9	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Пыль-Ях	Тюменская область	95,7	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Трачуковская	Тюменская область	119,1	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Трачуковская	Тюменская область	99,3	-	-
Трачуковская - Кустовая	Тюменская область	80,8	-	-
Трачуковская - Кирилловская	Тюменская область	142,3	-	-
Трачуковская - Сибирская	Тюменская область	89,8	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сибирская	Тюменская область	196,9	-	-
Кустовая - Белозерная	Тюменская область	25,3	-	-
Нижнеартовская ГРЭС - Сибирская	Тюменская область	22,3	-	-
Нижнеартовская ГРЭС - Белозерная	Тюменская область	48,5	-	-
Белозерная - ПС 220 кВ Мачтовая (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	35,6	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Холмогорская	Тюменская область	102,7	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Кирилловская	Тюменская область	238,4	-	-
	Тюменская область	169,4	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Кирилловская - Холмогорская	Тюменская область	116,6	-	-
Холмогорская - Тарко-Сале	Тюменская область	187,5	-	-
Холмогорская-Муравленковская	Тюменская область	104,4	-	-
Муравленковская - Тарко-Сале	Тюменская область	107,7	-	-
Тарко-Сале - Уренгойская ГРЭС (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	256,6	-	-
Муравленковская - ПС 220 кВ	Тюменская область	177	-	-
Надым (работает на напряжении 220 кВ)				
Газовая - Преображенская	Оренбургская область	246,38	-	-
Преображенская - Красноармейская	Оренбургская область	158,535	-	-
	ОЭС Средней Волги			
Магистральная - Святогор	Тюменская область	24,1	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Святогор	Тюменская область	139,95	-	-
Иртыш - Тобол	Тюменская область	10,5	-	-
Тобол - Демьянская	Тюменская область	164,67	-	-
Тюмень - Тобол	Тюменская область	249,4	-	-
Тобол - Нельм	Тюменская область	175,7	-	-
Тобол - ЗапСиб	Тюменская область	2 x 2,65	-	-
		2 x 2,67	-	-
	Линии электропередачи 220 кВ			
Заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС	Свердловская область	59,06	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Челябинская ГРЭС - Шагол № 1	Челябинская область	10,562	-	-
Челябинская ГРЭС - Шагол № 2	Челябинская область	10,466	-	-
Челябинская ГРЭС - Новометаллургическая № 1	Челябинская область	6,286	-	-
Челябинская ГРЭС - Новометаллургическая № 2	Челябинская область	6,329	-	-
Затонская ТЭЦ - Бекетово	Республика Башкортостан	47,098	-	-
Затонская ТЭЦ - НПЗ с отпайкой на Затон	Республика Башкортостан	36,082	-	-
Затонская ТЭЦ - Затон	Республика Башкортостан	13,04	-	-
Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар № 1	Республика Башкортостан	22,825	-	-
Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар № 2	Республика Башкортостан	23,23	-	-
Ново-Савалатская ПГУ - Самаровка	Республика Башкортостан	50,045	-	-
	Подстанции 500 кВ			
Вятка (Киров)	Кировская область	-	2 x 501	-
			2 x 200	-
Удмуртская	Республика Удмуртия	-	2 x 501	-
Буйская (Янаул)	Республика Башкортостан	-	1 x 501	-
			2 x 250	-
Уфимская	Республика Башкортостан	-	1 x 501	-
Бекетово	Республика Башкортостан	-	2 x 501	-
			1 x 250	-
			3 x 125	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Смеловская (Магнитогорск-2)	Челябинская область	-	1 x 801	-
Магнитогорская	Челябинская область	-	1 x 200	-
Шагол	Челябинская область	-	2 x 801	-
Кропачево	Челябинская область	-	2 x 501	-
Приваловская	Челябинская область	-	2 x 250	-
Златоуст	Челябинская область	-	2 x 250	-
Козырево	Челябинская область	-	2 x 250	-
Газовая	Оренбургская область	-	1 x 250	-
Калино (Чусовая)	Пермский край	-	2 x 501	-
Северная	Пермский край	-	2 x 501	-
Тагил	Свердловская область	-	1 x 180 +	-
			1 x 250	-
			2 x 801	-
			2 x 501	-
			1 x 240 +	-
			2 x 250	-
БАЗ	Свердловская область	-	2 x 501	-
			2 x 200	-
Южная	Свердловская область	-	2 x 501	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Емелино	Свердловская область	-	2 x 250	-
Курчаговская	Свердловская область	-	2 x 501	-
Курган	Курганская область	-	1 x 501	-
Витязь (Заря)	Тюменская область	-	1 x 1002	-
Тюмень	Тюменская область	-	2 x 501	-
Иргыш (Тобольск)	Тюменская область	-	1 x 125	-
Демьянская	Тюменская область	-	2 x 501	-
Луговая	Тюменская область	-	2 x 250	-
Пыть-Ях	Тюменская область	-	1 x 125	-
Магистральная	Тюменская область	-	2 x 501	-
Сомкино (Полоцкая)	Тюменская область	-	2 x 63 + 1 x 125	-
Пересвет (Кирпичниково)	Тюменская область	-	2 x 501	-
Ильковская	Тюменская область	-	3 x 501	-
		-	2 x 125	-
		-	3 x 125	-
		-	2 x 501	-
		-	2 x 125	-
		-	3 x 501	-
		-	2 x 501	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Трачуковская	Тюменская область	-	3 x 501	-
Сибирская (Меггон)	Тюменская область	-	2 x 501	-
Кустовая	Тюменская область	-	2 x 501	-
Кирилловская	Тюменская область	-	2 x 501	-
Белозерная	Тюменская область	-	4 x 125	-
	Тюменская область	-	3 x 501	-
Холмогорская	Тюменская область	-	3 x 125	-
	Тюменская область	-	3 x 501	-
Муравленковская	Тюменская область	-	3 x 125	-
	Тюменская область	-	1 x 501	-
			2 x 63 + 1 x 125	-
Тарко-Сале	Тюменская область	-	2 x 501	-
			3 x 125	-
Преображенская	Оренбургская область	-	1 x 501	-
Святогор	Тюменская область	-	2 x 501	-
ЗапСиб (Тобол)	Тюменская область	-	4 x 250	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 500 кВ Курчаговская - Шиловская	Свердловская область	55	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	-	501	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС - Тагил на ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	80	-	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Заходы ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС - Ново-Свердловская ТЭЦ на ПС 500 кВ Курчатовская	Свердловская область	100	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Калининская на ПС 500 кВ Шилловская	Свердловская область	30	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 500 кВ Южная - Тагил на Демидовскую ТЭС	Свердловская область	90	-	2031 - 2035 годы
Заходы двухцепной ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Арсенал на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-	2030 год
Заходы ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Муравленковская на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002	2028 год
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская	Пермский край	50	1002	2029 год
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная	Свердловская область	20	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452	2024 год
ОРУ 500 кВ Надьм с переводом ВЛ 500 кВ Надьм - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002	2028 год
ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос-Ильково	Тюменская область	-	250	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос-Нельм	Тюменская область	-	250	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская**	Свердловская область, Челябинская область	350	-	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110кВ	Тюменская область	-	2 x 250	2026 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002	2030 год
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская	Пермский край	50	1002	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная	Свердловская область	20	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452	2024 год
ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002	2030 год
ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос - Ильково	Тюменская область	250	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос - Нельм	Тюменская область	220	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская**	Свердловская область, Челябинская область	350	-	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110кВ	Тюменская область	-	2 x 250	2026 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
VI. Объединенная энергетическая система Сибири				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.				
Линии электропередачи 1150 кВ				
Алтай - Экибастузская (Республика Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Республика Казахстан	697,15	-	-
Алтай - Итагская (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Кемеровская область, Красноярский край	447,31	-	-
Линии электропередачи 500 кВ				
Таврическая - Аврора (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	281,963	-	-
Таврическая - Экибастузская ГРЭС-1 (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	371,386	-	-
Таврическая - Иртышская	Омская область	117,3	-	-
Иртышская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Омская область,	251,437	-	-
Республика Казахстан				
Барнаульская - Рубцовская	Республика Алтай	353,4	-	-
Рубцовская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	331,315	-	-
Республика Алтай, Республика Казахстан				
Рубцовская - Усть-Каменогорская (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	149,6	-	-
Барнаульская - Новокузнецкая	Республика Алтай, Кемеровская область	257,5	-	-
Алтай - Барнаульская № 1	Республика Алтай	8,84	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Алтай - Барнаульская № 2	Республика Алтай	6,6	-	-
ПС 1150 кВ Алтай - Заря	Республика Алтай, Новосибирская область	176,8	-	-
Заря - Барабинская	Новосибирская область	367,8	-	-
Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	290,626	-	-
Восход - Таврическая	Омская область	73,094	-	-
Витязь - Восход	Омская область, Тюменская область	342,479	-	-
Заря - Юрга	Новосибирская область, Кемеровская область	122,666	-	-
Юрга - Ново-Анжерская	Кемеровская область	130,537	-	-
Ново-Анжерская - Томская	Кемеровская область, Томская область	82,87	-	-
Томская - Итатская	Томская область, Кемеровская область, Красноярский край	315,15	-	-
Ново-Анжерская - Итатская	Кемеровская область, Красноярский край	221,46	-	-
Назаровская ГРЭС - Ново-Анжерская	Красноярский край, Кемеровская область	282,04	-	-
Назаровская ГРЭС - Итатская	Красноярский край	116,37	-	-
Березовская ГРЭС - Итатская № 1	Красноярский край	17,6	-	-
Березовская ГРЭС - Итатская № 2	Красноярский край	17,67	-	-
Березовская ГРЭС - Итатская № 3	Красноярский край	17,4	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Беловская ГРЭС - Ново-Анжерская	Кемеровская область	221,78	-	-
Беловская ГРЭС - Кузбасская	Кемеровская область	77,18	-	-
Кузбасская - Новокузнецкая	Кемеровская область	18,57	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 1	Республика Хакасия, Кемеровская область	447,95	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 2	Республика Хакасия, Кемеровская область	447,61	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное № 1	Республика Хакасия	31,093	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное № 2	Республика Хакасия	31,346	-	-
Означенное - Алюминиевая № 1	Республика Хакасия	41,002	-	-
Означенное - Алюминиевая № 2	Республика Хакасия	40,8	-	-
Алюминиевая - Абаканская № 1	Республика Хакасия	74,1	-	-
Алюминиевая - Абаканская № 2	Республика Хакасия	63,528	-	-
Итатская - Абаканская № 1	Республика Хакасия, Красноярский край	268,6	-	-
Итатская - Абаканская № 2	Республика Хакасия, Красноярский край	269,66	-	-
Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС № 1	Красноярский край	172,07	-	-
Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС № 2	Красноярский край	172,33	-	-
Красноярская ГЭС - Енисей № 1	Красноярский край	64	-	-
Красноярская ГЭС - Енисей № 2	Красноярский край	57,24	-	-
Енисей - Красноярская № 1	Красноярский край	1,69	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Енисей - Красноярская № 2	Красноярский край	1,91	-	-
Камала-1 - Красноярская № 1	Красноярский край	115,11	-	-
Камала-1 - Красноярская № 2	Красноярский край	115,67	-	-
Камала-1 - Ангара	Красноярский край	351,44	-	-
Богучанская ГЭС - Ангара № 1	Красноярский край	152,36	-	-
Богучанская ГЭС - Ангара № 2	Красноярский край	152,6	-	-
Ангара - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	265,28	-	-
Богучанская ГЭС - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	330,2	-	-
Озерная - Тайшет № 1	Иркутская область	12,918	-	-
Озерная - Тайшет № 2	Иркутская область	12,462	-	-
Братский ПП - Озерная	Иркутская область	217,443	-	-
Братский ПП - Тайшет	Иркутская область	212,537	-	-
Камала-1 - Тайшет № 1	Красноярский край, Иркутская область	235,067	-	-
Камала-1 - Тайшет № 2	Красноярский край, Иркутская область	235,69	-	-
Братская ГЭС - Усть-Илимская ГЭС	Иркутская область	256,702	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Братский ПП	Иркутская область	256,148	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут	Иркутская область	278,451	-	-
Братская ГЭС - Братский ПП № 1	Иркутская область	71,24	-	-
Братская ГЭС - Братский ПП № 2	Иркутская область	68,415	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Братский ПП - Ново-Зиминская	Иркутская область	307,324	-	-
Братская ГЭС - Тулун № 1	Иркутская область	241,676	-	-
Братская ГЭС - Тулун № 2	Иркутская область	241,874	-	-
Тулун - Ново-Зиминская	Иркутская область	126,259	-	-
Ново-Зиминская - УПК Тыреть	Иркутская область	50,064	-	-
УПК Тыреть - Иркутская	Иркутская область	179,1	-	-
Тулун - УПК Тыреть	Иркутская область	179,052	-	-
УПК Тыреть - Клочи	Иркутская область	223,475	-	-
Иркутская - Клочи	Иркутская область	48,99	-	-
Гусиноозерская ГРЭС - Клочи (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Иркутская область	328,855	-	-
Гусиноозерская ГРЭС - Петровск-Забайкальская (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Забайкальский край	187,143	-	-
Петровск-Забайкальская - Чита (работает на напряжении 220 кВ)	Забайкальский край	354,48	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 (работает на напряжении 220 кВ)	Иркутская область	294,48	-	-
ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Пеледуй - Мамакан с ПС 220 кВ	Линии электропередачи 220 кВ Иркутская область, Республика Саха (Якутия)	2114,359	-	-
Таврическая	Подстанции 500 кВ Омская область	-	2 x 501	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Иртышская	Омская область	-	1 x 501	-
Игатская	Красноярский край	-	2 x 125	-
Восход	Омская область	-	2 x 501	-
Енисей	Красноярский край	-	1 x 501	-
Барнаульская	Республика Алтай	-	2 x 801	-
Рубцовская	Республика Алтай	-	2 x 501	-
Заря	Новосибирская область	-	2 x 801	-
Барабинская	Новосибирская область	-	1 x 501	-
Томская	Томская область	-	2 x 501	-
Новокузнецкая	Кемеровская область	-	2 x 801	-
Кузбасская	Кемеровская область	-	1 x 801	-
Ново-Анжерская	Кемеровская область	-	2 x 501	-
Юрга	Кемеровская область	-	2 x 250	-
Красноярская	Красноярский край	-	2 x 250	-
Камала-1	Красноярский край	-	3 x 801	-
Ангара	Красноярский край	-	4 x 250	-
Енисей	Красноярский край	-	2 x 200	-
Означенное	Республика Хакасия	-	4 x 501	-
		-	2 x 801	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Абаканская	Республика Хакасия	-	2 x 801	-
Алюминиевая	Республика Хакасия	-	2 x 501	-
Тайшет	Иркутская область	-	2 x 250	-
Братский ПП	Иркутская область	-	2 x 501	-
Тулун	Иркутская область	-	2 x 125	-
Ново-Зиминская	Иркутская область	-	1 x 500	-
			2 x 125	-
Озерная	Иркутская область	-	3 x 501	-
Иркутская	Иркутская область	-	2 x 750	-
			1 x 801	-
			5 x 250	-
			1 x 180	-
			2 x 40	-
Ключи	Иркутская область	-	3 x 456	-
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	501	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 220 кВ Мотыгинская ГЭС - Раздолинская I и II цепь	Красноярский край	90	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Ангара	Красноярский край	250	-	2028 год
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Енисей	Красноярский край	350	-	2030 год
ВЛ 220 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	80	-	2026 - 2030 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Две ВЛ 500 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	40	-	2026 - 2030 годы
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область	76	-	2026 - 2030 годы
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область	62	-	2026 - 2030 годы
ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область	38	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская	Республика Алтай	140	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха	Республика Алтай	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II	Республика Алтай	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - ПС 500 кВ Алтай	Республика Алтай	250	-	2031 - 2035 годы
Четвертая ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС-1 - Итаг	Красноярский край	18	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ	Иркутская область	-	1 x 501	2026 год
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут	Иркутская область, Республика Бурятия	480	-	2022 год
Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская	Республика Бурятия	-	2 x 501	2023 год
Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 на 500 кВ	Иркутская область	294,48	-	2023 год
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	2 x 501	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3	Иркутская область	294	-	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут	Иркутская область, Республика Бурятия	480	-	2023 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АПТ	Республика Бурятия	-	501	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо	Республика Бурятия	230	-	2023 год
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Енисей - Игатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Игатская	Красноярский край	312	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала	Красноярский край	130	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область	-	801	2031 - 2035 годы
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаулская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	11,2	-	2031 - 2035 годы
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	1	-	2031 - 2035 годы
ПП 500 кВ Петровск-Забайкальский с сооружением ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668	2031 - 2035 годы
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская	Новосибирская область	370	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	300	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Республика Алтай	-	668	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край, Иркутская область	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220	Томская область	17	-	2026 - 2030 годы
Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры №63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК (Т-202)	Томская область	5	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110	Иркутская область	-	250	2021 год
ПС 500 кВ Тулун, установка АТ 500/110	Иркутская область	-	400	2021 год
ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 500/110	Кемеровская область	-	250	2023 год
ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110	Кемеровская область	-	250	2023 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область	75,6	-	2031 - 2035 годы
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область	62	-	2031 - 2035 годы
ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область	37,8	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская	Алтайский край	140	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха	Алтайский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II	Алтайский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - ПС 500 кВ Алтай	Алтайский край	250	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ	Иркутская область	-	1 x 501	2026 год
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-	2026 - 2030 годы
Установка третьего АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801	2031 - 2035 годы

Наименование объекта.	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут	Иркутская область, Республика Бурятия	480	-	2022 год
Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 на 500 кВ	Иркутская область	294,48	-	2023 год
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	2 x 501	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3	Иркутская область	294	-	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 2	Иркутская область, Республика Бурятия	480	-	2023 год
ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ	Республика Бурятия	-	501	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо	Республика Бурятия	230	-	2023 год
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область	-	801	2031 - 2035 годы
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	11,2	-	2031 - 2035 годы
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	1	-	2031 - 2035 годы
Сооружение ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668	2031 - 2035 годы
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская	Новосибирская область	370	-	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	300	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Алтайская область, Иркутская область	-	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220	Томская область	17	-	2026 - 2030 годы
Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры №63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК (Т-202)	Томская область	5	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110	Иркутская область	-	250	2021 год
ПС 500 кВ Тулун, установка АТ 500/110	Иркутская область	-	400	2021 год
ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 500/110	Кемеровская область	-	250	2023 год
ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110	Кемеровская область	-	250	2023 год
VII. Объединенная энергетическая система Востока России				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.				
Линии электропередачи 500 кВ				
Тында - Сковородино (отпайка от ВЛ 220 кВ Сковородино - БАМ-тяговая) (работает на напряжении 220 кВ)	Амурская область	148,8	-	-
Зейская ГЭС - Амурская	Амурская область	356,7	-	-
Бурейская ГЭС - Амурская	Амурская область	361,5	-	-
	Амурская область	278,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Амурская - Хэйхэ (Китай)	Амурская область, Китайская Народная Республика	163,5	-	-
Бурейская ГЭС - Хабаровская	Амурская область, Хабаровский край	429,5	-	-
Хабаровская - Комсомольская	Хабаровский край	423,9	-	-
Хабаровская - Хехцир-2	Хабаровский край	364,3	-	-
Хехцир-2 - Приморская ГРЭС	Хабаровский край, Приморский край	122,3	-	-
Приморская ГРЭС - Дальневосточная	Приморский край	240	-	-
Приморская ГРЭС - Чугуевка-2	Приморский край	345,2	-	-
Дальневосточная - Владивосток	Приморский край	290,4	-	-
Владивосток - Лозовая	Приморский край	95,4	-	-
Лозовая - Чугуевка-2	Приморский край	116,9	-	-
Нижне-Бурейская ГЭС - НПС-29	Приморский край	191,2	-	-
Нижне-Бурейская ГЭС - Архара	Линии электропередачи 220 кВ Амурская область	77,6	-	-
Архара - НПС-29	Амурская область	51,7	-	-
Нижне-Бурейская ГЭС - Завитая с отпайкой на Створ	Амурская область	34,62	-	-
Райчихинская ГРЭС - Архара № 1	Амурская область	57,65	-	-
Райчихинская ГРЭС - Архара № 1	Амурская область	55,7	-	-
Архара - Ядрин тяговая с отпайкой на Тарманчукан тяговая	Амурская область	54,4	-	-
	Амурская область	92,3	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Архара - Облучье с отпайкой на Тарманчукан тяговая	Амурская область	102,1	-	-
Нижний Куранах - Томмот I цепь	Республика Саха (Якутия)	47,45	-	-
Нижний Куранах - Томмот II цепь	Республика Саха (Якутия)	47,45	-	-
Томмот - Майя I цепь	Республика Саха (Якутия)	434,654	-	-
Томмот - Майя II цепь	Республика Саха (Якутия)	434,654	-	-
	Подстанции 500 кВ			
Амурская (Свободный)	Амурская область	-	2 x 501	-
			2 x 63	
Хабаровская	Хабаровский край	-	2 x 501	-
Комсомольская	Хабаровский край	-	1 x 501	-
			1 x 63 + 1 x 125	
Хехцир-2	Хабаровский край	-	1 x 501	-
Дальневосточная	Приморский край	-	2 x 501	-
Чугуевка-2	Приморский край	-	1 x 501	-
Владивосток	Приморский край	-	1 x 501	-
Лозовая	Приморский край	-	1 x 501	-
	2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)			
ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь	Амурская область	56	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Комсомольская ГЭЦ-3 - Старт I и II цепь	Хабаровский край	32	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	-	450	2030 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	-	280	2028 год
Строительство ПП 500 кВ Агорга с заходами	Амурская область	280	-	2024 год
ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2, строительство ВЛ 500 кВ Агорга - Скворородино	Амурская область	-	501	2024 год
Реконструкция ПС 220 кВ Скворородино (с сооружением РУ 500 кВ и установкой АТ 500/220)	Амурская область	52	-	2022 год
Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с двумя независимыми РУ 500 кВ № 1 и РУ 500 кВ № 2 с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2 на ПП 500 кВ Химкомбинат	Амурская область	-	4 x 250	2022 год
Строительство ПС 500 кВ АГХК	Амурская область	4 x 0,5	-	2022 год
Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК	Хабаровский край	-	-	2023 год
Строительство ПП 500 кВ Нерген	Хабаровский край	2 x 0,5	-	2023 год
Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген	Хабаровский край	-	501	2023 год
Строительство ПС 500 кВ Таежная	Хабаровский край	0,5	-	2023 год
Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная	Приморский край	-	501	2024 год
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток	Приморский край	430	-	2024 год
3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)				
ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь Амурская область	Амурская область	56	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь Хабаровский край	Хабаровский край	32	-	2030 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	450	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	280	-	2031 - 2035 годы
Строительство ПП 500 кВ Агорга с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2, строительство ВЛ 500 кВ Агорга - Скворородино	Амурская область	280	-	2024 год
Реконструкция ПС 220 кВ Скворородино (с сооружением РУ 500 кВ и установкой АТ 500/220)	Амурская область	-	501	2024 год
Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с двумя независимыми РУ 500 кВ № 1 и РУ 500 кВ № 2 с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2 на ПП 500 кВ Химкомбинат	Амурская область	52	-	2022 год
Строительство ПС 500 кВ АГХК	Амурская область	-	4 x 250	2022 год
Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК	Амурская область	4 x 0,5	-	2022 год
Строительство ПП 500 Нерген	Хабаровский край	-	-	2023 год
Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген	Хабаровский край	2 x 0,5	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ Таежная	Хабаровский край	-	501	2023 год
Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная	Хабаровский край	0,5	-	2023 год
ПС 500 кВ Владивосток, установка АТГ 500/220	Приморский край	-	501	2024 год
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток	Приморский край	430	-	2024 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.				
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 1	Магаданская область	36	-	-
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 2	Магаданская область	36	-	-
	Линии электропередачи 220 кВ			
	2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)			
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС Магаданская область с отпайкой на ПС Электростельная		120,3	-	2021 - 2025 годы
	3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)			
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС Магаданская область с отпайкой на ПС Электростельная		120,3	-	2021 - 2025 годы

* Для действующих объектов не указывается.

** Требуется уточнения на этапе разработки схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем выдачи мощности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

ПОТРЕБНОСТЬ

**в топливе тепловых электростанций централизованной зоны
электроснабжения России (базовый вариант)**

(тыс. тонн условного топлива)

	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Газ	200654	203355	217888	240147	246857
Нефтетопливо	1629	1578	1649	1641	1230
Уголь	70648	68214	74588	74595	81622
Прочее топливо	10047	10171	10373	10356	10368
Итого	282978	283318	304498	326739	340077

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

ПОТРЕБНОСТЬ

**в топливе тепловых электростанций централизованной зоны
электроснабжения России (минимальный вариант)**

(тыс. тонн условного топлива)

	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Газ	200654	199010	216170	230050	235026
Нефтетопливо	1629	1574	1641	1626	1201
Уголь	70648	67708	72438	75041	78853
Прочее топливо	10047	10179	10362	10379	10381
Итого	282978	278471	300611	317096	325461".