

О внесении изменений в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р

Распоряжение · № 4384-р · от 30.12.2022 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ОТ 30 ДЕКАБРЯ 2022 Г. № 4384-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; 2021, № 49, ст. 8333).

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

1. В разделе III:

- а) в абзаце двадцать втором слова "в объеме 12,8 млн. кВт" заменить словами "в объеме 11,8 млн. кВт в базовом варианте и 12,8 млн. кВт в минимальном варианте";
- б) абзац двадцать третий исключить;
- в) абзац двадцать четвертый изложить в следующей редакции:

"Прогнозируемое снижение суммарной установленной мощности действующих электростанций зоны централизованного электроснабжения России в связи с выводом из эксплуатации части оборудования атомных, гидравлических и тепловых электростанций может составить к 2035 году 58,3 млн. кВт для базового варианта и 59,3 млн. кВт для минимального варианта."

2. В разделе IV:

- а) в абзаце первом слова "в объеме 77,1 млн. кВт для базового варианта и 65,2 млн. кВт для минимального варианта" заменить словами "в объеме 76,7 млн. кВт для базового варианта и 66,4 млн. кВт для минимального варианта";
- б) абзац девятый изложить в следующей редакции:

"Основным направлением развития атомных электростанций является внедрение энергоблоков с реакторами типа ВВЭР-ТОИ, также планируется сооружение инновационного энергоблока с реактором типа БН-1200М на Белоярской атомной электростанции, энергоблока БРЕСТ-ОД-300 в г. Северске (Томская область), модернизированных плавучих энергоблоков с реакторной установкой РИТМ-200 в Чукотском автономном округе и реализация пилотного проекта по сооружению атомной электростанции малой мощности на базе реакторной установки РИТМ-200Н в поселке Усть-Куйга в Республике Саха (Якутия). Ввод в эксплуатацию энергоблоков на базе реакторной установки

РИТМ-200Н в поселке Усть-Куйга в Республике Саха (Якутия) не учитывается в балансах электрической энергии и мощности.";

в) в абзаце одиннадцатом слова "18 млн. кВт" заменить словами "18,03 млн. кВт";

г) в абзаце двенадцатом слова "16,8 млн. кВт" заменить словами "16,77 млн. кВт";

д) в абзаце шестнадцатом слова "3,5 млн. кВт" заменить словами "8 млн. кВт";

е) в абзаце семнадцатом слова "3 млн. кВт" заменить словами "7,5 млн. кВт";

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

"при реализации базового варианта - 56,4 млн. кВт (включая 47,6 млн. кВт на газе и 8,8 млн. кВт на угле), из них 27,1 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 29,4 млн. кВт на теплоэлектроцентралях;

при реализации минимального варианта - 49,8 млн. кВт (включая 43,1 млн. кВт на газе и 6,7 млн. кВт на угле), из них 22 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 27,8 млн. кВт на теплоэлектроцентралях.";

з) в абзаце двадцать восьмом слова "5,7 млн. кВт" заменить словами "8,4 млн. кВт";

и) в абзаце двадцать девятом слова "11,6 млн. кВт" заменить словами "13,1 млн. кВт";

к) в абзаце тридцатом слова "при реализации базового варианта - 81,7 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 73,2 млн. кВт" заменить словами "при реализации базового варианта - 90,9 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 82,4 млн. кВт";

л) в абзаце тридцать первом слова "при реализации базового варианта - 269 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 260,6 млн. кВт" заменить словами "при реализации базового варианта - 278,8 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 269,4 млн. кВт";

м) в абзаце тридцать втором слова "25,8 млн. кВт за счет сокращения до 3,6 млн. кВт" заменить словами "35,6 млн. кВт за счет сокращения до 10,7 млн. кВт";

н) в абзаце тридцать третьем слова "17,4 млн. кВт за счет сокращения до 6,9 млн. кВт" заменить словами "26,2 млн. кВт за счет сокращения до 13,1 млн. кВт";

о) в абзаце тридцать седьмом слова "до 5200 - 5400 часов для конденсационных электростанций и до 4800 - 4900 часов для теплоэлектроцентралей" заменить словами "до 5050 - 5200 часов для конденсационных электростанций и до 4700 - 4800 часов для теплоэлектроцентралей";

п) в абзаце сороковом:

в предложении первом слова "11,6 млн. кВт" заменить словами "13,1 млн. кВт";

в предложении втором слова "5090 часов" заменить словами "4900 часов";

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

"при реализации базового варианта - 24,2 тыс. км линий электропередачи и 69,3 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 9,6 тыс. км линий электропередачи и 8,4 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций;

при реализации минимального варианта - 22,3 тыс. км линий электропередачи и 70 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 7,7 тыс. км линий электропередачи и 8,4 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций.";

с) в абзаце пятьдесят втором слова "340 млн. тонн" заменить словами "334 млн. тонн";

т) в абзаце пятьдесят третьем слова "325 млн. тонн" заменить словами "324 млн. тонн";

у) абзац пятьдесят четвертый изложить в следующей редакции:

"К 2035 году прогнозируется увеличение доли газа в структуре используемого топлива до 73 - 73,3 процента (против 70,9 процента в 2015 году), доля твердого топлива соответственно будет сокращаться с 25 процентов до 22,2 - 22,7 процента.";

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

"при реализации базового варианта - 2,52 млн. тонн в год вредных веществ и 625 млн. тонн в год парниковых газов;

при реализации минимального варианта - 2,44 млн. тонн в год вредных веществ и 613 млн. тонн в

год парниковых газов.

Объемы эмиссии парниковых газов к 2035 году могут увеличиться на 9,6 процента при росте производства электрической энергии тепловыми электростанциями на 39,6 процента. Значительно более низкие темпы роста эмиссии парниковых газов по сравнению с темпами роста производства электрической энергии обусловлены следующими основными факторами:";

х) абзац шестьдесят второй изложить в следующей редакции: "уменьшение доли угля и нефтетоплива 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 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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 (МВт) количество блоков тип блока установленная мощность на 2030 год

(МВт) количество блоков тип блока установленная мощность на 2035 год (МВт)

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор 4РБМК-1000 40002РБМК-1000 20002РБМК- 0002000-----

Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор--

-1ВВЭР-12001187,62 ВВЭР-12002375,83 ВВЭР-12003525,84 ВВЭР-12004675,8

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)

Кольская АЭС, г. Полярные

Зори 4ВВЭР-44017604 ВВЭР-44017604 ВВЭР-44017604 ВВЭР-44017602 ВВЭР-440880

Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори-----1ВВЭР-600/

ВВЭР-С600

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема Воронежской области

Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж 2ВВЭР-4408341 ВВЭР-4404171 ВВЭР-4404171 ВВЭР-440417---

1ВВЭР-100010001 ВВЭР-100010001 ВВЭР-100010001 ВВЭР-100010001 ВВЭР-10001000

Итого по станции--1834--1417--1417--1417--1000

Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж--

-2ВВЭР-12002361,32 ВВЭР-12002361,32 ВВЭР-2002361,32 ВВЭР-12002361,3

Энергосистема Курской области

Курская АЭС, г. Курчатова 4РБМК-1000 40004РБМК-1000 40002РБМК-1000 20002РБМК-1000 2000---

Курская АЭС-2, г. Курчатова-----1ВВЭР-ТОИ12002 ВВЭР-ТОИ24004 ВВЭР-ТОИ4800

Энергосистема Смоленской области

ДесногорскЗРБМК-10003000ЗРБМК-10003000ЗРБМК-10003000ЗРБМК-100030001РБМК-10001000

Смоленская АЭС-2, г. Десногорск-----2ВВЭР-ТОИ2400

Энергосистема Тверской области

Калининская АЭС, г.

Удомля4ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-10004000

14778,313978,311178,314561,3

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Энергосистема Саратовской области

Балаковская АЭС, г.

Балаково4BBЭР-100040004BBЭР-100040004BBЭР-100040004BBЭР-100040004BBЭР-10004000

IV. Объединенная энергетическая система Юга России

Энергосистема Ростовской области

Ростовская АЭС, г.

ВолгодонскЗВВЭР-100030004ВВЭР-10004030,34ВВЭР-10004071,94ВВЭР-10004071,94ВВЭР-10004071,9

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Свердловской области

Белоярская АЭС, г. Заречный1БН-6006001БН-6006001БН-6006001БН-6006001БН-600600

15H-80088015H-80088515H-80088515H-80088515H-800885

-----15H-

1200M1250

Итого по станции--1480--1485--1485--1485--2735

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Томской области

Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск-----1БРЕСТ-ОД-3003001БРЕСТ-ОД-300300

VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел

Билибинская АЭС, г. Билибино4ЭГП-6483ЭГП-6363ЭГП-636-----

ПАТЭС, г. Певек---2КЛТ-40С702КЛТ-40С702КЛТ-40С702КЛТ-40С70

Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа

Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейнын-----ЗРИТМ-2003244РИТМ-200432

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

Якутская атомная станция малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Янский улус)-----

-1PITM-200H552PITM-200H110

Примечания: 1. Ввод в эксплуатацию энергоблока № 2 (ВВЭР-ТОИ) установленной мощностью 1200 МВт на Смоленской АЭС-2 синхронизирован с выводом из эксплуатации энергоблока № 3 на Смоленской АЭС. Вывод из эксплуатации энергоблока № 3 на Смоленской АЭС планируется в 2036 году.

2. В случае увеличения потребления электрической энергии за счет присоединения новых и развития действующих потребителей возможно сооружение второго энергоблока (РИТМ-200Н) установленной

мощностью 55 МВт на Якутской атомной станции малой мощности в Республике Саха (Якутия).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

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)

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор 4РБМК-1000 4000 2РБМК-1000 2000-----

Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор---1ВВЭР-1200 1187,62 ВВЭР-1200 2375,83 ВВЭР-

1200 3525,84 ВВЭР-1200 4675,8

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)

Кольская АЭС, г. Полярные Зори 4ВВЭР-440 1760 4ВВЭР-440 1760 4ВВЭР-440 1760 4ВВЭР-

440 1760 2ВВЭР-440 880

Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори-----1ВВЭР-600/

ВВЭР-С600

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема Воронежской области

Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж 2ВВЭР-440 834 1ВВЭР-440 417 1ВВЭР-440 417 1ВВЭР-

440 417---

1ВВЭР-1000 1000 1ВВЭР-1000 1000 1ВВЭР-1000 1000 1ВВЭР-

1000 1000 1ВВЭР-1000 1000

Итого по станции--1834--1417--1417--1417--1000

Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж---2ВВЭР-1200 2361,32 ВВЭР-1200 2361,32 ВВЭР-

1200 2361,32 ВВЭР-1200 2361,3

Энергосистема Курской области

Курская АЭС, г. Курчатова 4РБМК-1000 4000 4РБМК-1000 4000 2РБМК-1000 2000-----

Курская АЭС-2, г. Курчатова-----1ВВЭР-ТОИ 1200 2 ВВЭР-

ТОИ 2400 4 ВВЭР-ТОИ 4800

Энергосистема Смоленской области

Смоленская АЭС, г. Десногорск 3РБМК-1000 3000 3РБМК-1000 3000 3РБМК-1000 3000 1РБМК-1000 1000---

Смоленская АЭС-2, г. Десногорск-----1ВВЭР-ТОИ 1200

Энергосистема Тверской области

Калининская АЭС, г. Удомля4ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-10004000

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги
Энергосистема Саратовской области

Балаковская АЭС, г. Балаково4ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-100040004ВВЭР-10004000

IV. Объединенная энергетическая система Юга России
Энергосистема Ростовской области

Ростовская АЭС, г. Волгодонск3ВВЭР-100030004ВВЭР-10004030,34ВВЭР-10004071,94ВВЭР-10004071,94ВВЭР-10004071,9

V. Объединенная энергетическая система Урала
Энергосистема Свердловской области

Белоярская АЭС, г. Заречный1БН-6006001БН-6006001БН-6006001БН-6006001БН-600600
1БН-8008801БН-8008851БН-8008851БН-8008851БН-800885
-----1БН-
1200М1250

Итого по станции--1480--1485--1485--1485--2735

VI. Объединенная энергетическая система Сибири
Энергосистема Томской области

Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск-----1БРЕСТ-ОД-3003001БРЕСТ-ОД-300300

VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел

Билибинская АЭС, г. Билибино4ЭГП-6483ЭГП-6363ЭГП-636-----

ПАТЭС,---2КЛТ-
40С702КЛТ-
40С702КЛТ-
40С702КЛТ-
40С70

г. Певек

Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа

Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейнын-----3РИТМ-2003244РИТМ-200432

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

Якутская атомная станция малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Янский улус)-----
-1РИТМ-200Н551РИТМ-200Н55

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

Проектные мощность и среднесуточная 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 количество блоков установленная мощность

на 2025 год количество блоков установленная мощность

на 2030 год количество блоков установленная мощность

на 2035 год

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Республики Карелия

Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь 180 МВт 4180418041804180

0,5 млрд. кВт·ч

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Лесогорская ГЭС (ГЭС-10), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса 118

МВт 4118411841184118

0,7 млрд. кВт·ч

Светогорская ГЭС (ГЭС-11), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса 122

МВт 4122412241224122

0,7 млрд. кВт·ч

Верхне-Свирская ГЭС

(ГЭС-12), г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь 160 МВт 4160416041604160

0,5 млрд. кВт·ч

Нарвская ГЭС (ГЭС-13), г. Ивангород, р. Нарва 124,8 МВт 3124,83124,83124,83124,83124,8

0,6 млрд. кВт·ч

Ленинградская ГАЭС,

район Лодейнопольский, р. Шапша 1170 МВт

2,91 млрд. кВт·ч

(энергия заряда - 3,79 млрд. кВт·ч)-----61170/1784

Энергосистема Мурманской области

ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива 155,5 МВт 4155,54155,54155,54155,54155,5

0,8 млрд. кВт·ч

Верхне-Тулумская ГЭС-12, пос. Верхнетулумский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома 268

МВт 4268426842684268

0,8 млрд. кВт·ч

Князегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда 152

МВт 4152415241524152

0,7 млрд. кВт·ч

Серебрянская ГЭС-16, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья 156

МВт 3156315631563156

0,5 млрд. кВт·ч

Серебрянская ГЭС-15, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья 201

МВт32013201320132013201

0,6 млрд. кВт·ч

Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка130

МВт11301130113011301130

0,3 млрд. кВт·ч

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема г. Москвы и Московской области

Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья1200

МВт6120061200612006120061200

1,9 млрд. кВт·ч

(энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)

Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья840 МВт---

-4840/10004840/10004840/1000

1 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)

Энергосистема Ярославской области

Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга386,4

МВт6356,46376,46386,46386,46386,4

0,9 млрд. кВт·ч

Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга120 МВт21202120212021302130

0,2 млрд. кВт·ч

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Энергосистема Нижегородской области

Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга529

МВт852085238545,58575,58580

1,5 млрд. кВт·ч

Энергосистема Самарской области

Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга2488

МВт202404202488202488202488202488

9,6 млрд. кВт·ч

Энергосистема Саратовской области

Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга1463

МВт241391241427241463241505241505

5,4 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Татарстан

Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама1205

МВт161205161205161205161205161205

1,7 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Чувашия

Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга1370

МВт181370181370181370181370181370

2,1 млрд. кВт·ч

IV. Объединенная энергетическая система Юга России

Энергосистема Волгоградской области

Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга2744,5

МВт232650232671232734232744,5232744,5

11,5 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Дагестан

Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак1000 МВт4100041000410254110041100

2,3 млрд. кВт·ч

Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак220 МВт22202220222022202220

0,7 млрд. кВт·ч

Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу400 МВт24002400240024002400

1,3 млрд. кВт·ч

Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу100 МВт21002100210021002100

0,3 млрд. кВт·ч

Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики

Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут160

МВт21602160216021602160

0,4 млрд. кВт·ч

Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут140 МВт-
-2140214021402140

0,065 млрд. кВт·ч

(энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)

Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея

Лабинская ГАЭС, ст. Зассовская, р. Лаба600 МВт

1,19 млрд. кВт·ч

(энергия заряда - 1,61 млрд. кВт·ч)-----26002600

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя

Балаклавская ГАЭС, район Балаклавы330 МВт

нет данныхнет данных330/400нет данных330/400

Энергосистема Ростовской области

Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон211,5 МВт5211,55211,55211,552145214

0,6 млрд. кВт·ч

Энергосистема Ставропольского края

Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал186

МВт41844184418441884192

0,54 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания

Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон346 МВт--2346234623462346

0,81 млрд. кВт·ч

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа166,4 МВт4166,44166,44166,44166,44166,4

0,6 млрд. кВт·ч

Энергосистема Пермского края

Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама1050

МВт101020101080101120101150101150

2,3 млрд. кВт·ч

Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама552 МВт2354923552235522355223552

1,7 млрд. кВт·ч

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Иркутской области

Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара4500

МВт184500184500184500184500184500

21,7 млрд. кВт·ч

Иркутская ГЭС, п. Кузьмиха, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара771,2

МВт8662,48662,48757,68780,58780,5

4 млрд. кВт·ч

Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара3880

МВт163840163840163840163880163880

20,3 млрд. кВт·ч

Тельмамская ГЭС, п. Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан450 МВт-----3450

1,7 млрд. кВт·ч

Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей6000

МВт126000126000126000126000126000

18,4 млрд. кВт·ч

Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара2997

МВт9299792997929979299792997

17,6 млрд. кВт·ч

Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара1082

МВт-----101082101082

6,3 млрд. кВт·ч

Нижнебогучанская ГЭС, п. Богучаны, Каскад ГЭС

на Нижней Анаре, р. Ангара660 МВт-----2266022660

3,3 млрд. кВт·ч

Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса

Крапивинская ГЭС, пос. Зеленоградский Крапивинского района, р. Томь345 МВт

1,89 млрд. кВт·ч-----33453345

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь490 МВт74657490749074907490

1,9 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Хакасия

Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей6400

МВт106400106400106400106400106400

21,8 млрд. кВт·ч

Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей321

МВт33213321332133213321

1,5 млрд. кВт·ч

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

Зейская ГЭС, г. Зeya, р. Зeya1330 МВт6133061330613306133061330

4,9 млрд. кВт·ч

Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея2010 МВт6201062010620106201062010

6,4 млрд. кВт·ч

Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зeya400 МВт-----44004400

2,13 млрд. кВт·ч

Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея320 МВт-

-4320432043204320

1,65 млрд. кВт·ч

Селемджинская ГЭС, Амурская область, р. Селемджа100 МВт

0,47 млрд. кВт·ч-----41004100

Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года)

Вилюйская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй340

МВт43404340434043404340

1,3 млрд. кВт·ч

Вилюйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй340

МВт43404340434043404340

1,3 млрд. кВт·ч

Светлинская ГЭС (Вилюйская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй370

МВт3277,53277,53277,543704370

1 млрд. кВт·ч

Канкунская ГЭС, р. Тимптон1000 МВт

4,86 млрд. кВт·ч2392

VIII. Изолированные энергетические системы Сибири

Норильско-Таймырский энергоузел

Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка511 МВт74417501751175117511

2,1 млрд. кВт·ч

Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка600 МВт56005600560056005600

2,6 млрд. кВт·ч

IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Магаданской области

Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма900 МВт59005900590059005900

3,3 млрд. кВт·ч

Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма570

МВт21683310,5457045704570

Примечание. Установленная мощность Загорской ГАЭС-2, Ленинградской ГАЭС и Балаклавской ГАЭС 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 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

Проектные мощность и среднесуточная 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 количество

блоков установленная мощность

на 2025 год количество

блоков установленная мощность

на 2030 год количество блоков установленная мощность

на 2035 год

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Республики Карелия

Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь 180 МВт 4180418041804180

0,5 млрд. кВт·ч

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Лесогорская ГЭС (ГЭС-10), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса 118

МВт 41184118411841184118

0,7 млрд. кВт·ч

Светогорская ГЭС (ГЭС-11), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса 122

МВт 41224122412241224122

0,7 млрд. кВт·ч

Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12), г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь 160

МВт 41604160416041604160

0,5 млрд. кВт·ч

Нарвская ГЭС (ГЭС-13), г. Ивангород, р. Нарва 124,8 МВт 3124,83124,83124,83124,83124,8

0,6 млрд. кВт·ч

Ленинградская ГАЭС,

район Лодейнопольский, р. Шапша 1170 МВт

2,91 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 3,79 млрд. кВт·ч)-----61170/1784

Энергосистема Мурманской области

ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива 155,5 МВт

0,8 млрд. кВт·ч 4155,54155,54155,54155,54155,5

Верхне-Туломская ГЭС-12, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома 268

МВт 42684268426842684268

0,8 млрд. кВт·ч

Княжегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда152
МВт41524152415241524152
0,7 млрд. кВт·ч

Серебрянская ГЭС-16, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья156
МВт31563156315631563156
0,5 млрд. кВт·ч

Серебрянская ГЭС-15, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья201
МВт32013201320132013201
0,6 млрд. кВт·ч

Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка130
МВт11301130113011301130
0,3 млрд. кВт·ч

II. Объединенная энергетическая система Центра России
Энергосистема г. Москвы и Московской области

Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кузня1200
МВт6120061200612006120061200
1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)

Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кузня840 МВт---
-4840/10004840/10004840/1000
1 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)
Энергосистема Ярославской области

Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга386,4
МВт6356,46376,46386,46386,46386,4
0,9 млрд. кВт·ч

Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга120 МВт21202120212021302130
0,2 млрд. кВт·ч
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги
Энергосистема Нижегородской области

Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга529
МВт852085238545,58575,58580
1,5 млрд. кВт·ч
Энергосистема Самарской области

Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга2488
МВт202404202488202488202488202488
9,6 млрд. кВт·ч
Энергосистема Саратовской области

Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга1463
МВт241391241427241463241505241505
5,4 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Татарстан

Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама1205
МВт161205161205161205161205161205
1,7 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Чувашия

Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга1370

МВт181370181370181370181370181370

2,1 млрд. кВт·ч

IV. Объединенная энергетическая система Юга России

Энергосистема Волгоградской области

Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга2744,5

МВт232650232671232734232744,5232744,5

11,5 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Дагестан

Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак1000 МВт4100041000410254110041100

2,3 млрд. кВт·ч

Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак220 МВт22202220222022202220

0,7 млрд. кВт·ч

Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу400 МВт24002400240024002400

1,3 млрд. кВт·ч

Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу100 МВт21002100210021002100

0,3 млрд. кВт·ч

Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики

Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут160

МВт21602160216021602160

0,4 млрд. кВт·ч

Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС),

Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут140 МВт--2140214021402140

0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)

Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея

Лабинская ГАЭС, ст. Зассовская, р. Лаба600 МВт

1,19 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,61 млрд. кВт·ч)-----26002600

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя

Балаклавская ГАЭС, район Балаклавы330 МВт

нет данныхнет данных330/400нет данных330/400

Энергосистема Ростовской области

Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон211,5 МВт5211,55211,55211,552145214

0,6 млрд. кВт·ч

Энергосистема Ставропольского края

Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, Каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал186

МВт41844184418441884192

0,54 млрд. кВт·ч

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания

Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон346 МВт

0,81 млрд. кВт·ч--2346234623462346

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа166,4 МВт4166,44166,44166,44166,44166,4
0,6 млрд. кВт·ч

Энергосистема Пермского края

Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама1050
МВт101020101080101120101150101150
2,3 млрд. кВт·ч

Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама552 МВт2354923552235522355223552
1,7 млрд. кВт·ч

VI. Объединенная энергетическая система Сибири
Энергосистема Иркутской области

Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара4500
МВт184500184500184500184500184500
21,7 млрд. кВт·ч

Иркутская ГЭС, пос. Кузьмиха, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара771,2
МВт8662,48662,48757,68780,58780,5
4 млрд. кВт·ч

Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара3880
МВт163840163840163840163880163880
20,3 млрд. кВт·ч

Тельмамская ГЭС, п. Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан450 МВт-----3450
1,7 млрд. кВт·ч
Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей6000
МВт126000126000126000126000126000
18,4 млрд. кВт·ч

Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара2997
МВт9299792997929979299792997
17,6 млрд. кВт·ч

Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара541
МВт-----5541
3,1 млрд. кВт·ч

Нижнебогучанская ГЭС, п. Богучаны, Каскад ГЭС на Нижней Анаре, р. Ангара660 МВт-----2266022660
3,3 млрд. кВт·ч
Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса

Крапивинская ГЭС, пос. Зеленоградский Крапивинского района, р. Томь345 МВт
1,89 млрд. кВт·ч-----33453345
Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь490 МВт74657490749074907490
1,9 млрд. кВт·ч
Энергосистема Республики Хакасия

Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей6400

МВт106400106400106400106400106400

21,8 млрд. кВт·ч

Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей321

МВт33213321332133213321

1,5 млрд. кВт·ч

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

Зейская ГЭС, г. Зeya, р. Зeya1330 МВт6133061330613306133061330

4,9 млрд. кВт·ч

Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурeya2010 МВт6201062010620106201062010

6,4 млрд. кВт·ч

Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зeya400 МВт-----44004400

2,13 млрд. кВт·ч

Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурeya320 МВт-

-4320432043204320

1,65 млрд. кВт·ч

Селемджинская ГЭС, Амурская область, р. Селемджа100 МВт

0,47 млрд. кВт·ч-----41004100

Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года)

Вилуйская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй340

МВт43404340434043404340

1,3 млрд. кВт·ч

Вилуйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй340

МВт43404340434043404340

1,3 млрд. кВт·ч

Канкунская ГЭС, р. Тимптон1000 МВт

4,86 млрд. кВт·ч-----2392

Светлинская ГЭС (Вилуйская

ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй370 МВт3277,53277,53277,543704370

1 млрд. кВт·ч

VIII. Изолированные энергетические системы Сибири

Норильско-Таймырский энергоузел

Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка511 МВт74417501751175117511

2,1 млрд. кВт·ч

Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка600 МВт56005600560056005600

2,6 млрд. кВт·ч

IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Магаданской области

Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма900 МВт59005900590059005900

3,3 млрд. кВт·ч

Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма570

МВт21683310,5457045704570

2,55 млрд. кВт·ч

Примечание. Установленная мощность Загорской ГАЭС-2, Ленинградской ГАЭС и Балаклавской ГАЭС 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 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада

Энергосистема Калининградской области

Прегольская ТЭС, г. Калининград газ---4 ПГУ-110463,14 ПГУ-110463,14 ПГУ-110463,14 ПГУ-110463,1

Маяковская ТЭС, г. Гусев газ---2 ГТ-80160,32 ГТ-80160,32 ГТ-80160,32 ГТ-80160,3

Талаховская ТЭС, г. Советск газ---2 ГТ-80161,12 ГТ-80161,12 ГТ-80161,12 ГТ-80161,1

Приморская ТЭС, Светловский городской округ уголь--

-ЗК-65-1301953 К-65-1301953 К-65-1301953 К-65-130195

Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград газ 2 ПГУ-450 (Т) 9002 ПГУ-450 (Т) 9002 ПГУ-450 (Т) 9002 ПГУ-450 (Т) 9002 ПГУ-450 (Т) 900

Энергосистема Республики Коми

Печорская ГРЭС, Республика Коми, г.

Печора газ 3 К-210-1306303 К-210-1306303 К-210-1306303 К-210-1306301 К-210-130210

газ 2 К-215-1304302 К-215-1304302 К-215-1304302 К-215-1304302 К-215-130430

газ-----1 ПГУ-420420

Всего по станции---1060--1060--1060--1060--1060

ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар прочее 1 Р-12-3512-----

--

прочее 1 ПТ-29-3529,3-----

газ 2 ПТ-60-1301202 ПТ-60-1301202 ПТ-60-1301202 ПТ-60-1301202 ПТ-60-130120

газ 1 ПТ-62-130621 ПТ-50-130501 ПТ-50-130501 ПТ-50-130501 ПТ-50-13050

газ 1 Р-50-130501 Р-50-130501 Р-50-130501 Р-50-130501 Р-50-13050

газ 1 ПТ-80/

100-130-13801 ПТ-80/

100-130-13801 ПТ-80/

100-130-13801 ПТ-80/

100-130-13801ПТ-80/

100-130-1380

газ1Т-110/

120-1301001Т-110/

120-1301001Т-110/

120-1301001Т-110/

120-1301001Т-110/

120-130100

газ1ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,7

газ-----1SST-600851SST-600851SST-60085

Всего по станции---541--487,7--572,7--572,7--572,7

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Киришская ГРЭС, Ленинградская область, г.

Киришигаз2ПТ-50-130/71002ПТ-50-130/71001ПТ-50-130/750-----

газ-----1ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060

газ2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-65-1301302ПТ-65-1301302ПТ-65-130130

газ2Р-40-130801Р-40-130401Р-40-130401Р-40-13040---

газ5К-300-240-115005К-300-240-115005К-300-240-115002К-300-240-1600---

газ1ПГУ-7957951ПГУ-7957951ПГУ-7957951ПГУ-7957951ПГУ-795795

газ-----2ПГУ-3256504ПГУ-3251300

газ-----1ПГУ-180 (Т)1801ПГУ-180 (Т)180

Всего по станции---2595--2555--2575--2455--2465

Первомайская ТЭЦ (ТЭЦ-14),

г. Санкт-Петербурггаз1ПТ-58-13058-----

газ1ПТ-60-13060-----

газ1Т-46-13046-----

газ2ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)360

Всего по станции---524--360--360--360--360

Северная ТЭЦ

(ТЭЦ-21), Ленинградская область, пос.

Муриногаз5Т-100/120-1305005Т-100/120-1305005Т-100/120-1305005Т-100/120-1305004Т-100/120-13040
0

газ-----1ПГУ-180 (Т)180

Всего по станции---500--500--500--500--580

Южная ТЭЦ

(ТЭЦ-22),

г. Санкт-Петербурггаз3Т-250/

300-2407503Т-250/

300-2407503Т-250/

300-2407503Т-250/

300-2407503Т-250/

300-240750

газ1ПГУ-457 (Т)4571ПГУ-457 (Т)4571ПГУ-457 (Т)4571ПГУ-457 (Т)4571ПГУ-457 (Т)457

Всего по станции---1207--1207--1207--1207--1207

Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербурггаз2ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)900

Правобережная ТЭЦ (ТЭЦ-5), г. Санкт-Петербурггаз1Т-180/

210-130-11801Т-180/

210-130-11801Т-180/

210-130-11801Т-180/

210-130-11801Т-180/

210-130-1180

газ1ПГУ-463 (Т)4631ПГУ-463 (Т)4631ПГУ-463 (Т)4631ПГУ-463 (Т)463

Всего по станции---643-

-643--643--643--643

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема Владимирской области

Владимирская

ТЭЦ-2, г. Владимиргаз2Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-130200-----

газ1ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-13080

газ1ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)236

газ1ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-13080

Всего по станции---596--596--596--396--396

Энергосистема Ивановской области

Ивановские ПГУ, Ивановская область, г.

Комсомольскгаз1ПГУ-3253251ПГУ-3253252ПГУ-3256502ПГУ-3256502ПГУ-325650

Энергосистема Вологодской области

Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуйуголь2К-200-130-34202К-200-130-3420-----

уголь1К-210-130-32101К-210-130-3210-----

газ1ПГУ-421,6421,61ПГУ-4504501ПГУ-4504501ПГУ-4504501ПГУ-450450

газ-----1ПГУ-400400

Всего по станции---1051,6--1080--450--450--850

Энергосистема Костромской области

Костромская ГРЭС, Костромская область, г.

Волгореченскгаз8К-300-24024008К-300-24024002К-300-240600-----

газ-----6К-330-23,5-8МР19808К-330-23,5-8МР26408К-330-23,5-8МР2640

газ1К-1200-24012001К-1200-24012001К-1200-24012001К-1200-24012001К-1200-2401200

Всего по станции---3600--3600--3780--3840--3840

Энергосистема Липецкой области

Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецкгаз1ПТ-135/

165-130/151351ПТ-135/

165-130/151351ПТ-135/

165-130/15135-----

газ2ПТ-80/

100-130/131602ПТ-80/

100-130/131602ПТ-80/

100-130/131601ПТ-80/

100-130/1380---
газ2Т-110/
120-130-42202Т-110/
120-130-42202Т-110/
120-130-42201Т-110/
120-130-41101Т-110/
120-130-4110
газ-----1ПГУ-90 (Т)90

Всего по станции---515--515--515--190--200
Энергосистема г. Москвы и Московской области

ТЭЦ-8 Мосэнерго, г. Москвагаз1Р-25/

50-130/1325-----

газ1Р-35/

50-130/13351Р-35/

50-130/13351Р-35/

50-130/13351Р-35/

50-130/13351Р-35/

50-130/1335

газ1Т-105/

120-130-21051Т-105/

120-130-21051Т-105/

120-130-2105-----

газ4Т-110/

120-1304404Т-110/

120-1304404Т-110/

120-1304403Т-110/

120-1303303Т-110/

120-130330

газ-----2Т-110-1302202Т-110-130220

Всего по станции---605--580--580--585--585

ТЭЦ-16 Мосэнерго г. Москвагаз1Т-30-9030-----

газ2Т-25-9050-----

газ1Т-50-9050-----

газ2ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/13120

газ1Т-110/

125-130-71101Т-110/

125-130-71101Т-110/

125-130-71101Т-110/

125-130-71101Т-110/

125-130-7110

газ1ПГУ-421 (Т)4211ПГУ-421 (Т)4211ПГУ-421 (Т)4211ПГУ-421 (Т)4211ПГУ-421 (Т)421

Всего по станции---781--651--651--651--651

ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москвагаз3Т-30-90902Т-30-9060-----

газ1ПТ-35-9035-----

газ1ПТ-65-90651ПТ-65-9065-----

газ4Т-110/

120-1304404Т-110/

120-1304404Т-110/

120-1304404Т-110/

120-1304404Т-110/

120-130440

газ1Т-100-1301001Т-100-1301001Т-100-1301001Т-110-1301101Т-110-130110

газ1ПГУ-424,2 (Т)424,21ПГУ-445 (Т)4451ПГУ-445 (Т)4451ПГУ-445 (Т)4451ПГУ-445 (Т)445

газ-----1ПГУ-220 (Т)220

Всего по станции---1154,2--1110--985--995--1215

ТЭЦ-21 Мосэнерго, г.

Москвагаз6Т-110-1306606Т-110-1306606Т-110-1306606Т-110-1306606Т-110-130660

газ1Т-100-1301001Т-100-1301001Т-100-1301001Т-110-1301101Т-110-130110

газ1ПТ-80/

120-130/13801ПТ-80/

120-130/13801ПТ-80/

120-130/13801ПТ-80/

120-130/13801ПТ-80/

120-130/1380

газ2Т-250/300-2405002Т-250/300-2405002Т-250/300-240500-----

газ-----2Т-295-2405902Т-295-240590

газ1ПГУ-425 (Т)4251ПГУ-425 (Т)4251ПГУ-425 (Т)4251ПГУ-425 (Т)4251ПГУ-425 (Т)425

Всего по станции---1765--1765--1765--1865--1865

ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москвагаз2Т-110/

120-130-52202Т-110-1302203Т-110/

120-130-53304Т-110/

120-130-54404Т-110/

120-130-5440

газ2Т-100-1302002Т-100-1302001Т-100-130100-----

газ4Т-250/300-24010004Т-250/300-24010004Т-250/300-24010002Т-250/300-2405091Т-259-240259

газ-----2Т-295-2405903Т-295-240885

Всего по станции---1420--1420--1430--1539--1584

ТЭЦ-25 Мосэнерго, г.

Москвагаз2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131201ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

газ5Т-250/

300-240-212505Т-250/

300-240-212505Т-250/

300-240-212575Т-250/

300-240-212665Т-250/

300-240-21266

Всего по станции---1370--1370--1377--1326--1326

Каширская ГРЭС, Московская область, г. Каширауголь1К-330-240-2М3301К-330-240-2М330-----
уголь2К-300-240-1600-----
газ3К-300-240-1900-----
газ-----2ПГУ-448,2896,42ПГУ-448,2896,4
газ1ПТ-80/
100-130/1380-----

Всего по станции---1910--330-----896,4--896,4

ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г.
Шатурагаз3К-200-1306003К-200-1306003К-200-1306003К-200-1306003К-200-130600
газ2К-210-1304202К-210-1304202К-210-1304202К-210-130420---
уголь1ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/1380
газ1ПГУ-393,4393,41ПГУ-4004001ПГУ-4004001ПГУ-4004001ПГУ-400400
газ-----1ПГУ-400400

Всего по станции---1493,4--1500--1500--1500--1480

ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорскгаз3ГТ-902703ГТ-90270-----
газ1Т-6,3-166,31Т-6,3-166,31Т-6,3-166,31Т-6,3-166,31Т-6,3-166,3
газ1ПТ-12-90/1091ПТ-12-90/109-----
газ1Р-12-90/18121Р-12-90/18121Р-12-90/18121Р-12-90/18121Р-12-90/1812
газ1ГТ-1101101ГТ-110110-----
газ1ГТ-1251251ГТ-125125-----

Всего по станции---532,3--532,3--18,3--18,3--18,3

ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г.
Дзержинскийуголь1ПТ-70-130701ПТ-70-130701ПТ-70-130701ПТ-70-130701ПТ-70-13070
газ3ПТ-60-1301803ПТ-60-1301803ПТ-60-1301803ПТ-60-1301803ПТ-60-130180
уголь2ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-130120
газ2Т-110/
120-130-5В2202Т-110/
120-130-5В2202Т-110/
120-130-5В2202Т-110/
120-130-5В2202Т-110/
120-130-5В220
газ3Т-240 (250)/
290-2407202Т-240 (250)/
290-2404802Т-240 (250)/
290-2404901Т-240 (250)/
290-2402501Т-240 (250)/
290-240250
газ-----1Т-295-2402952Т-295-2405902Т-295-240590

Всего по станции---1310--1070--1375--1430--1430

ТЭЦ-12 Мосэнерго, г. Москвагаз2ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/13120

газ1Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-7110

газ1ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/1380

газ1ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М90

газ1ПГУ-211,6(Т)211,61ПГУ-211,6(Т)211,61ПГУ-211,6(Т)211,61ПГУ-211,6(Т)211,61ПГУ-211,6(Т)211,6

Всего по станции---611,6--611,6--611,6--611,6--611,6

ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москвагаз1ПТ-90/

100-130/

13-1М ЛМ3901ПТ-90/

100-130/

13-1М ЛМ3901ПТ-90/

100-130/

13-1М ЛМ3901ПТ-90/

100-130/

13-1М ЛМ3901ПТ-90/

100-130/

13-1М ЛМ390

газ1ПТ-80/

100-130/

13 ЛМ3801ПТ-80/

100-130/

13 ЛМ3801ПТ-80/
 100-130/
 13 ЛМ3801ПТ-80/
 100-130/
 13 ЛМ3801ПТ-80/
 100-130/
 13 ЛМ380
 газ5Т-250/
 300-240-212505Т-250/
 300-240-212505Т-250/
 300-240-212505Т-250/
 300-240-212505Т-250/
 300-240-21250
 газ1ПГУ-420,9(Т)420,91ПГУ-420,9(Т)420,91ПГУ-420,9(Т)420,91ПГУ-420,9(Т)420,91ПГУ-420,9(Т)420,9
 Всего по станции---1840,9--1840,9--1840,9--1840,9--1840,9

ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи газ2ПТ-80/
 100-130/131602ПТ-80/
 100-130/131602ПТ-80/
 100-130/131602ПТ-80/
 100-130/131602ПТ-80/
 100-130/13160
 газ2ПГУ-450
 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450
 (Т)900

Всего по станции---1060--1060--1060--1060--1060
 Энергосистема Рязанской области

Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г.
 Новомичуринскуголь3К-300-240-17803К-300-240-17803К-300-240-17803К-300-240-17803К-300-240-178
 0
 уголь1К-330-23,5-2Р3301К-330-23,5-2Р3341К-330-23,5-2Р3341К-330-23,5-2Р3341К-330-23,5-2Р334
 газ2К-800-24016002К-800-24016002К-800-24016002К-800-24016002К-800-2401600

Всего по станции---2710--2714--2714--2714--2714
 Энергосистема Смоленской области

Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос.
 Озерный газ3К-210-1306303К-210-1306303К-210-1306303К-210-1306301К-210-130210
 газ-----1ПГУ-420420

Всего по станции---630--630--630--630--630
 Энергосистема Тверской области

Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково газ4К-325-240-7 МР13004К-325-240-7
 МР13004К-325-240-7 МР13001К-325-240-7 МР325---
 газ-----4ПГУ-32513007ПГУ-3252275
 газ4К-300-240-112204К-300-240-112204К-300-240-112203К-300-240-1915---

Всего по станции---2520--2520--2520--2540--2275
 Энергосистема Тульской области

ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворовуголь2К-300-240600-----

уголь1К-265-240265-----

уголь2К-225-12,8-4Р4502К-225-12,8-4Р4502К-225-12,8-4Р4502К-225-12,8-4Р450

Всего по станции---1315--450--450--450--450

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги России

Энергосистема Нижегородской области

Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинскгаз1ПТ-65/

75-130/13601ПТ-65/

75-130/13601ПТ-65/

75-130/1360-----

газ1ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/

13801ПТ-80/

100-130/

1380

газ1ПГУ-180 (Т)1801ПГУ-180 (Т)1801ПГУ-180 (Т)1801ПГУ-180 (Т)1801ПГУ-180 (Т)180

газ1Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-3110

газ1ПТ-135/

165-130/151351ПТ-135/

165-130/151351ПТ-135/

165-130/151351ПТ-135/

165-130/151351ПТ-135/

165-130/15135

Всего по станции---565--565--565--505--505

Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгородгаз, мазут1ВР-25-125-----

газ, мазут1АТ-25-125-----

газ, мазут2ВТ-25-4501ВТ-25-425-----

газ, мазут2Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-130200---

газ, мазут3ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/13180

газ, мазут1Т-100/

120-130-31001Т-100/

120-130-31001Т-100/

120-130-31001Т-100/

120-130-31001Т-100/

120-130-3100

газ-----1ПГУ-400 (Т)400

Всего по станции---580--505--480--480--680

Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г.

Кстовогаз2GT13E2343,32GT13E23522GT13E23522GT13E23522GT13E2352

газ1ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/1365

газ1ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/15140

Всего по станции---548,3--557--557--557--557

Энергосистема Самарской области

Тольяттинская ТЭЦ, Самарская область, г. Тольяттигаз1ПТ-65/

75-130/

13651ПТ-65/

75-130/

13651ПТ-65/

75-130/

1365-----

газ1ПТ-65/75-130/

13651ПТ-65/75-130/

13651ПТ-65/75-130/

1365-----

газ1Р-50-130/

13-21501Р-25/

50-130/13-21251Р-25/

50-130/13-21251Р-25/

50-130/13-21251Р-25/

50-130/13-2125

газ1Р-25-130/

13-21251Р-25-130/

13-21251Р-25-130/

13-2125-----

газ1ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/1380

газ1Р-50-130/

4-13351Р-50-130/

4-13351Р-50-130/

4-13351Р-50-130/

4-13351P-50-130/

4-1335

газ2Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-130200

газ1P-90-130901P-50-130/15501P-50-130/15501P-50-130/15501P-50-130/1550

газ-----1ПГУ-180(Т)180

Всего по станции---610--545--545--390--570

ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г.

Тольяттигаз2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/13120

газ3Т-100-1303153Т-100-1303153Т-100-1303153Т-100-1303153Т-100-130315

газ1Т-110-130-21051Т-110-130-21051Т-110-130-21051Т-110-130-2105---

газ2Т-110/

120-130-32202Т-110/

120-130-32202Т-110/

120-130-32202Т-110/

120-130-32202Т-110/

120-130-3220

газ2ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/15270

газ1ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-2142

Всего по станции---1172--1172--1172--1172--1067

Энергосистема Республики Татарстан

Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г.

Заинскгаз11К-200-130220010К-200-13020007К-200-13014007К-200-13014007К-200-1301400

газ---1К-204,9-130204,9-----

газ-----1ПГУ-8508501ПГУ-850850

Всего по станции---2200--2204,9--1400--2250--2250

Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамскгаз,

мазут2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131201ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

газ-----1ГТ-77(Т)771ГТ-77(Т)77

газ, мазут2Т-100/

120-130-22102Т-100/

120-130-22102Т-100/
 120-130-22101Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-2105
 газ, мазут2Р-70/
 100-130/151402Р-70/
 100-130/151402Р-70/
 100-130/151401Р-70/
 100-130/15701Р-70/
 100-130/1570
 газ, мазут3Р-100-130/153003Р-100-130/153003Р-100-130/153023Р-100-130/153023Р-100-130/
 15302
 газ, мазут1Т-100/
 120-130-31101Т-100/
 120-130-31101Т-100/
 120-130-3110-----
 газ-----1ПГУ-110 (Т)1101ПГУ-110 (Т)110
 газ-----2ГТ-77(Т)154ГТ-77(Т)154

Всего по станции---880--880--882--878--878

Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казаньгаз1Т-27/

33-1,28241Т-27/
 33-1,28241Т-27/
 33-1,28241Т-27/
 33-1,28241Т-27/
 33-1,2824
 газ1Р-50-130/
 13501Р-50-130/
 13501Р-50-130/
 1350-----
 газ1Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-13050
 газ1Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-2105
 газ1Р-20/40-130/
 31201Р-20/40-130/
 31201Р-20/40-130/
 3120-----
 газ1ПТ-135/165-130/151351ПТ-135/165-130/151351ПТ-135/165-130/151351ПТ-135/165-130/151351ПТ-13
 5/165-130/15135
 газ---1ГТУ-394,4394,41ГТУ-405,6405,61ГТУ-405,6405,61ГТУ-405,6405,6

Всего по станции---384--778,4--789,6--719,6--719,6

Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные

Челныгаз2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/13120-----

газ-----1ПТ-60-130601ПТ-60-13060
 газ2Т-100/
 120-130-22102Т-100/
 120-130-22102Т-100/
 120-130-2210-----
 газ4Т-100/
 120-130-34404Т-100/
 120-130-34404Т-100/
 120-130-34402Т-100/
 120-130-32201Т-100/
 120-130-3110
 газ1Р-50-130/13501Р-50-130/13501Р-50-130/13501Р-50-130/13501Р-50-130/1350
 газ1Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-130175
 газ1Т-185/
 220-130-21851Т-185/
 220-130-21851Т-185/
 220-130-21851Т-185/
 220-130-21851Т-185/
 220-130-2185
 газ-----2ПГУ-220 (Т)4402ПГУ-220 (Т)440

 Всего по станции---1180--1180--1180--1130--1020

 Нижнекамская
 ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамскгаз2ПТ-135/
 165-130/
 152702ПТ-135/
 165-130/
 152701ПТ-135/
 165-130/
 151351ПТ-135/
 165-130/
 151351ПТ-135/
 165-130/
 15135
 газ1Р-40-130/
 31401Р-40-130/
 3140-----
 газ1Р-70-130701Р-97/100-130/
 16971Р-97/100-130/
 16971Р-97/100-130/
 16971Р-97/100-130/
 1697
 газ1Р-100-130/151001Р-100-130/15971Р-100-130/15971Р-100-130/15971Р-100-130/

1597

газ1К-110-1,61102К-110-1,62202К-110-1,62202К-110-1,62202К-110-1,6220

газ-----1ПГУ-195(Т)1951ПГУ-195(Т)1951ПГУ-195 (Т)195

Всего по станции---590--724--744--744--744

IV. Объединенная энергетическая система Юга России

Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея

Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодаргаз1ВПТ-25-325-----

газ1ПТ-50-9050-----

газ1К-150-1301501К-150-1301503ПТ-150/

160-12,84503ПТ-150/

160-12,84503ПТ-150/

160-12,8450

газ3Т-145/

160-1304353Т-145/

160-1304351Т-145/

160-130145-----

газ1ПГУ-440 (Т)4401ПГУ-440 (Т)4401ПГУ-440 (Т)4401ПГУ-440 (Т)440

газ-----2ГТУ-16 (Т)322ГТУ-16 (Т)32

газ-----2ГТ-15 (Т)302ГТ-15 (Т)30

газ-----

Всего по станции---1100--1025--1035--952--952

Ударная ТЭС, Краснодарский крайгаз-----2ГТ, ПТ К-85-8,04502ГТ, ПТ К-85-8,04502ГТ, ПТ К-85-8,0450

газ-----1ГТЭ-110М1101ГТЭ-110М1101ГТЭ-110М110

Всего по станции-----560--560--560

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе Объединенной энергосистемы Юга России с 2017 года)

Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферопольгаз2Т-34-90682Т-43/

53-90862Т-43/

53-90862Т-43/

53-90862Т-43/

53-9086

газ-----1ПГУ-230 (Т)2301ПГУ-230 (Т)230

газ-----2ПГУ-115 (Т)2302ПГУ-115 (Т)230

Всего по станции---68--86--86--546--546

Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастопольгаз---2ПГУ496,82ПГУ496,82ПГУ496,82ПГУ496,8

Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферопольгаз---2ПГУ490,22ПГУ490,22ПГУ490,22ПГУ490,2

Энергосистема Ростовской области

Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасскагаз3К-264 (270)-240-27923К-270

(300)-240-28103К-270 (300)-240-28101К-270 (300)-240-22701К-270 (300)-240-2270

уголь2К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-2528

уголь1К-285-2402851К-290 (310)-23,5-32901К-290 (310)-23,5-32901К-290 (310)-23,5-32901К-290

(310)-23,5-3290

уголь1К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,5300

уголь---1К-330-23,53301К-330-23,53301К-330-23,53301К-330-23,5330

газ-----1ПГУ-3243241ПГУ-324324

газ-----1ПГУ-1701651ПГУ-170165

Всего по станции---1905--2258--2258--2207--2207

Энергосистема Ставропольского края

Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос.

Солнечнодольскгаз5К-300-24015003К-300-2409003К-300-2409001К-300-240300---

газ3К-305-2409155К-305-24015235К-305-24015234К-305-2401218---

газ-----3ПГУ-3259757ПГУ-3252275

Всего по станции---2415--2423--2423--2493--2275

Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысскагаз1ПТ-30/

35-90/

10-5М301ПТ-30/35-90/

10-5М301ПТ-30/35-90/

10-5М301ПТ-30/35-90/

10-5М301ПТ-30/35-90/

10-5М30

газ1ПТ-25/30-90/

11251ПТ-25/30-90/

11251ПТ-25/30-90/

1125-----

газ1ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/1380

газ1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-13050

газ5К-155-1307755К-155-1307755К-155-130775-----

газ1К-160-1301601К-160-1301601К-160-130160-----

газ1ПГУ-410410,21ПГУ-410410,21ПГУ-431,4431,41ПГУ-431,4431,41ПГУ-431,4431,4

газ-----1ПГУ-4004002ПГУ-400800

газ-----1ГТУ-25 (Т)25

Всего по станции---1530,2--1530,2--1551,4--991,4--1416,4

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос.

Кармановогаз1К-303-240-3М303,21К-315-240-3М315,21К-300-240-6МР3302К-300-240-6МР6602К-300-240-6МР660

газ1К-303-240303,21К-316-240-3М3161К-316-240-3М3161К-316-240-3М3161К-316-240-3М316

газ1К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,7

газ3К-300-240-19003К-300-240-19003К-300-240-19002К-300-240-16002К-300-240-1600

Всего по станции---1831,1--1855,9--1870,7--1900,7--1900,7

Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салаватгаз1ПТ-50-130/7501ПТ-50-130/750-----

газ1Т-50-130501Т-50-13050-----

газ2Р-40-130802Р-40-130801Р-40-13040-----

газ2ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/15270

газ-----1Р-105-12,8/1,51051Р-105-12,8/1,51051Р-105-12,8/1,5105

-----1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-13050

газ-----1ПГУ-410 (Т)4101ПГУ-410 (Т)410

Всего по станции---450--450--465--835--835

Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г.

Уфагаз2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131201ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

газ1Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,8118

газ2Т-110/

120-1302202Т-110/

120-1302202Т-110/

120-1302202Т-110/

120-1302202Т-110/

120-130220

газ1ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)61

газ-----1ГТ-50(Т)50

Всего по станции---519--519--519--459--509

Энергосистема Оренбургской области

Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос.

Энергетикгаз3К-300-2409001К-330-2403303К-330-2409904К-330-24013204К-330-2401320

газ5К-300-24015007К-300-24021005К-300-24015002К-300-240600---

газ-----2ПГУ-325650

Всего по станции---2400--2430--2490--1920--1970

Энергосистема Пермского края

Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос.

Яйвагаз4К-160-1306004К-160-1306004К-160-1306002К-160-1303002К-160-130300

газ1ПГУ-400424,61ПГУ-4504481ПГУ-4504481ПГУ-4504481ПГУ-450448

газ-----1ПГУ-4004001ПГУ-400400

Всего по станции---1024,6--1048--1048--1148--1148

Пермская ГРЭС, Пермский край, г.

Добрянкагаз3К-800-240-524003К-800-240-524602К-800-240-516401К-800-240-58201К-800-240-5820
газ-----1К-850-2408502К-850-24017002К-850-2401700
газ---1ПГУ-8009031ПГУ-8009031ПГУ-8009031ПГУ-800903

Всего по станции---2400--3363--3393--3423--3423

Пермская ТЭЦ-9, г. Пермьгаз1ВПТ-25-3251ВПТ-25-325-----

газ1ВПТ-30-3301ВПТ-30-330-----

газ1ВР-25-225-----

газ1ПТ-65-130-365-----

газ1Т-100/

120-130-21051Т-100/

120-130-21051Т-124,9-130124,91Т-124,9-130124,91Т-124,9-130124,9

газ1Р-50-13050-----

газ1Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-3110---

газ1ГТЭ -1601651ГТЭ -1601651ГТЭ -1601651ГТЭ -1601652ГТЭ -160330

-----1Т-65-130651Т-65-130651Т-65-13065

Всего по станции---575--435--464,9--464,9--519,9

Энергосистема Свердловской области

Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагилуголь1К-165-130165-----

газ1К-165-130165-----

газ3К-205-1306153К-205-1306153К-205-1306152К-205-1304102К-205-130410

газ---1ПГУ-447,2447,21ПГУ-447,2447,21ПГУ-447,2447,21ПГУ-447,2447,2

газ1ПГУ-2102101ПГУ-210210

Всего по станции---945--1062,2--1062,2--1067,2--1067,2

Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серовуголь1Т-88-9088-----

газ2К-100-90200-----

уголь1К-100-90100-----

газ1ПГУ-4204201ПГУ-4514511ПГУ-4514511ПГУ-4514511ПГУ-451451

Всего по станции---808--451--451--451--451

Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральскгаз2Р-16-2932-----

газ1Р-46-29/

8,5/0,2546-----

газ2Т-100-1302002Т-100-1302002Т-120-1302402Т-120-1302402Т-120-130240

газ1Р-38-130/

34381Р-38-130/

34381Р-38-130/

3438-----

газ1К-310-240-13101К-310-240-13101К-310-240-1310-----

газ2Т-300-240-16002Т-300-240-16002Т-300-240-16002Т-300-240-16002Т-300-240-1600

газ1ПГУ-419 (Т)4191ПГУ-419 (Т)4191ПГУ-419 (Т)4191ПГУ-419 (Т)4191ПГУ-419 (Т)419

газ1ГТ-1211,51ГТ-1211,51ГТ-1211,51ГТ-1211,51ГТ-1211,5

газ-----

Всего по станции---1656,5--1578,5--1618,5--1270,5--1270,5

Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя

Турагаз1ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-242242

газ1ПГУ-2302301ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-242242

газ1Р-15-13015-----

газ1Т-88-9088-----

Всего по станции---575--484--484--484--484

Демидовская ТЭС, Свердловская область уголь-----1К-660-300660

Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос.

Рефтинский уголь3К-300-240-29003К-300-240-29003К-300-240-29002К-300-240-26002К-300-240-2600

уголь3К-300-2409003К-300-2409003К-300-2409002К-300-2406002К-300-240600

уголь2К-315-2406302К-315-240630

уголь4К-500-24020004К-500-24020004К-500-24020004К-500-24020004К-500-2402000

Всего по станции---3800--3800--3800--3830--3830

Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбурггаз2Т-110/

120-130-42202Т-110/

120-130-42202Т-110/

120-130-42202Т-110/

120-130-42202Т-110/

120-130-4220

газ1Т-110/

120-

130-5110газ1Т-110/

120-

130-5110газ1Т-110/

120-130-5110газ1Т-110/

120-

130-5110

газ1ТР-110-1301101ТР-110-1301101ТР-110-1301101ТР-110-1301101ТР-110-130110

газ1Т-117/

120-130-51171Т-117/

120-130-51171Т-117/

120-130-51171Т-117/

120-130-51171Т-117/

120-130-5117

Всего по станции---557--557--557--557--557

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

Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г.

Сургутгаз13К-210-130273013К-215-130279512К-215-130258012К-215-130258010К-215-1302150

газ1Т-190-1301901Т-190-1301901Т-190-130190

газ2Т-180/

210-130-13602Т-180/
210-130-13602Т-180/
210-130-13602Т-180/
210-130-13602Т-180/
210-130-1360

газ1Т-178/
210-1301781Т-178/
210-1301781Т-178/
210-1301781Т-190-1301901Т-190-130190
газ-----1ПГУ-420420

Всего по станции---3268--3333--3308--3320--3310

Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г.
Сургутгаз6К-810-24048006К-810-24048603К-810-24024301К-810-2408101К-810-240810
газ3К-830-24024905К-830-24041505К-830-2404150
газ1ПГУ-396,9396,91ПГУ-396,9396,91ПГУ-4104101ПГУ-4104101ПГУ-410410
газ1ПГУ-400400,21ПГУ-410,2410,21ПГУ-410,2410,21ПГУ-410,2410,21ПГУ-410,2410,2

Всего по станции---5597,1--5667,1--5740,2--5780,2--5780,2

Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, ЯНАО, г. Новый Уренгойгаз2ПТ-12/
15-35/
10М242ПТ-12/
15-35/
10М242ПТ-12/
15-35/
10М242ПТ-12/
15-35/
10М241ПТ-12/
15-35/
10М12

газ1ПГУ-474,4474,41ПГУ-505,7505,71ПГУ-505,7505,71ПГУ-505,7505,71ПГУ-505,7505,7

Всего по станции---498,4--529,7--529,7--529,7--517,7

Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюменьгаз1ПГУ-190 (Т)1901ПГУ-190 (Т)1901ПГУ-190 (Т)1901ПГУ-190
(Т)1901ПГУ-190 (Т)190
газ1ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,7
газ2Т-100-1301882Т-100-1301882Т-100-130188-----
газ-----1Т-94-130941Т-94-13094
газ1Т-72-130721Т-94-130941Т-94-130941Т-94-130941Т-94-130941Т-94-13094

Всего по станции---659,7--681,7--681,7--587,7--587,7

Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольскгаз1ПТ-135/
165-1301351ПТ-135/
165-1301351ПТ-135/
165-1301351ПТ-135/
165-130135---
газ1Т-175/
210-1301751Т-175/

210-1301751Т-175/
210-1301751Т-175/
210-130175---
газ1Р-100-130/15103,61Р-100-130/15103,61Р-100-130/15103,61Р-100-130/15103,61Р-100-130/
15103,6

газ1ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-2142
газ1К-110-1,6109,71К-110-1,6109,71К-110-1,6109,71К-110-1,6109,71К-110-1,6109,7
газ2ПГУ-220440

Всего по станции---665,3--665,3--665,3--665,3--795,3

ПГУ в Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Салегаз-----
-1ПГУ-4004002ПГУ-400800

Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос.
Излучинскгаз2К-800-24016002К-800-24016002К-800-24016002К-800-24016002К-800-2401600
газ1ПГУ-4134131ПГУ-4314311ПГУ-4314311ПГУ-4314311ПГУ-4314311ПГУ-431431

Всего по станции---2013--2031--2031--2031--2031

Няганская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.
Няганьгаз1ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,2
газ1ПГУ-424,2424,21ПГУ-453,1453,11ПГУ-453,1453,11ПГУ-453,1453,11ПГУ-453,1453,1
газ1ПГУ-424,6424,61ПГУ-454,7454,71ПГУ-454,7454,71ПГУ-454,7454,71ПГУ-454,7454,7

Всего по станции---1302--1361--1361--1361--1361

Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюменьгаз3Т-180/
210-130-15403Т-180/
210-130-15403Т-180/
210-130-15403Т-180/
210-130-15553Т-180/
210-130-1555
газ1К-215-130-12151К-215-130-12151К-215-130-12151К-215-130-12201К-215-130-1220

Всего по станции---755--755--755--775--775

Энергосистема Челябинской области

Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицкуголь3Т-85-90-2,52552Т-85-90-2,5170-----
уголь2К-278-240556-----
уголь1К-485-2404851К-485-240485-----
уголь---1CLN-660-24,2/566/5666661CLN-660-24,2/566/5666661CLN-660-24,2/566/5666661CLN-660-

24,2/566/566666

Всего по станции---1296--1321--666--666--666

Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральскуголь1ПТ-83/

100-90/9831ПТ-83/

100-90/9831ПТ-83/

100-90/983-----

газ1К-100-901001К-100-901001К-100-90100-----

газ2Т-82/

100-90/2,51642Т-82/

100-90/2,51642Т-82/

100-90/2,5164-----

газ2К-200-130-14002К-200-130-14002К-200-130-1400-----

газ-----2ПГУ-210420

Всего по станции---747--747--747-----420

Челябинская ТЭЦ-4, г. Челябинскгаз2Р-11-2922-----

газ1Р-12-3512-----

газ1Р-5-295-----

газ1ПГУ-247 (Т)2472ПГУ-247 (Т)494,52ПГУ-247 (Т)494,52ПГУ-247 (Т)494,52ПГУ-247 (Т)494,5

газ1ПГУ-263 (Т)2631ПГУ-263 (Т)2631ПГУ-263 (Т)2631ПГУ-263 (Т)263

Всего по станции---286--757,5--757,5--757,5--757,5

Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинскгаз2Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-1360

газ1ПГУ-220 (Т)2201ПГУ-230 (Т)2331ПГУ-230 (Т)2331ПГУ-230 (Т)2331ПГУ-230 (Т)233

Всего по станции---580--593--593--593--593

Южноуральская ГРЭС-2, Челябинская область, г.

Южноуральскгаз2ПГУ-4208402ПГУ-422844,52ПГУ-422844,52ПГУ-422844,52ПГУ-422844,5

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай

Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийскуголь1ПТ-25-90/

10251ПТ-25-90/10251ПТ-25-90/1025-----

уголь2ПТ-50-130/131001ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/1350

уголь1ПТ-60/

65-12,8-1,27601ПТ-60/

65-12,8-1,27601ПТ-60/

65-12,8-1,27601ПТ-60/

65-12,8-1,2760

уголь1Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-13050

уголь3Т-110/

120-1303302Т-110/

120-1302202Т-114,9/

120-130229,82Т-114,9/
120-130229,82Т-114,9/
120-130229,8
уголь1Т-114,9/
120-130114,91Т-114,9/
120-130114,91Т-114,9/
120-130114,91Т-114,9/
120-130114,9

Всего по станции---505--519,9--529,7--504,7--504,7

Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтайуголь-----2К-330-240660
Энергосистема Республики Бурятия

Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерскуголь2К-170 (200)-1303401К-170
(200)-1301701К-200-1302041К-200-1302041К-200-130204
уголь1К-180 (210)-1301801К-190 (210)-1301901К-210-1302101К-210-1302101К-210-130210
уголь1К-210-1302103К-210-1306303К-210-1306303К-210-1306303К-210-130630
уголь2К-200-1304001К-200-1302001К-200-1302001К-200-1302001К-200-130200
уголь-----

Всего по станции---1130--1190--1244--1244--1244

Энергосистема Забайкальского края

Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос.
Ясногорскуголь2К-215-1304302К-215-1304302К-215-1304302К-215-1304302К-215-130430
уголь1К-225-12,8-3Р2251К-225-12,8-3Р2351К-225-12,8-3Р2351К-225-12,8-3Р2352К-225-12,8-3Р460

Всего по станции---655--665--665--665--890

Энергосистема Иркутской области

Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г.
Ангарск-28уголь1ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/1360
уголь7К-150-13010507К-150-13010507К-150-13010507К-150-13010505К-150-130750
-----2К-165-130330

Всего по станции---1110--1110--1110--1110--1140

Ленская ТЭС (газовая ТЭС в Усть-Куте), Иркутская область, г. Усть-Кутгаз-----

-1ПГУ-2302301ПГУ-230230

газ-----1ПГУ-4194191ПГУ-419419

Всего по станции-----649--649

Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г.
Ангарскуголь1ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360
уголь1ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/1350
уголь2Р-50-130/151002Р-50-130/151002Р-50-130/151002Р-50-130/151002Р-50-130/15100
уголь2Т-60/65-1301202Т-60/65-1301202Т-60/65-1301202Т-60/65-1301202Т-60/65-130120
уголь1Т-100/
110-1301101Т-100/
110-1301101Т-100/
110-1301101Т-100/
110-1301101Т-100/

110-130110

уголь1P-100-130/151001P-100-130/151001P-100-130/151001P-100-130/151001P-100-130/15100

Всего по станции---540--540--540--540--540

Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марковоуголь2ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/13120

уголь2Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-130350

уголь1Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-130185

уголь1P-50-130-1531P-50-130-1531P-50-130-1531P-50-130-1531P-50-130-153

Всего по станции---708--708--708--708--708

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

Илимскуголь1ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

уголь2Т-100/

120-130-32202Т-100/

120-130-32202Т-100/

120-130-32202Т-100/

120-130-32202Т-100/

120-130-3220

уголь1P-50-130/13501P-50-130/13501P-50-130/13501P-50-130/13501P-50-130/1350

уголь1Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-130185

Всего по станции---515--515--515--515--515

ТЭС в Бодайбинском районе, Иркутская область, Бодайбинский районгаз-----2ПСУ5502ПСУ550

Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г.

Зеленогорскуголь3К-150-1304503К-150-1304503К-150-1304502К-150-1303002К-150-130300

уголь1ПТ-60-90/13501ПТ-60-90/13501ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/1360

уголь2К-160-1303201К-160-130160-----

уголь1К-164-1301602К-164-1303283К-164-1304923К-164-130492---

уголь2ПТ-135/

165-130/152702ПТ-136/

165-130/152722ПТ-136/

165-130/152722ПТ-136/

165-130/152722ПТ-136/

165-130/15272

уголь-----4К-165-130660

Всего по станции---1250--1260--1274--1124--1292

Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г.

Шарыповоуголь3К-800-24024003К-800-24024002К-800-240-5М16002К-800-240-5М16002К-800-240-5М1600

уголь-----1К-800-240-5М8101К-800-240-5М8101К-800-240-5М810

уголь-----1К-660-330660

Всего по станции---2400--2400--2410--2410--3070

Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г.

Назаровоуголь6Т-135-1308106КТ-146-1308756КТ-146-1308756КТ-146-1308756КТ-146-130875

уголь1К-500-2404981К-500-2404981К-500-2404981К-500-2404981К-500-240498

Всего по станции---1308--1373--1373--1373--1373

Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса

Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г.

Мыски-5уголь3К-100-903003К-100-903003К-100-903001К-100-901001К-100-90100

уголь1КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М124

уголь1КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М121,4

уголь4К-215-1308004К-215-1308004К-215-1308004К-215-1308004К-215-130800

уголь-----2КТ-110-902202КТ-110-90220

Всего по станции---1345,4--1345,4--1345,4--1365,4--1365,4

Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г.

Калтануголь5К-53-902655К-53-902655К-53-902651К-53-90531К-53-9053

уголь2Т-88/106-901762Т-88/106-901762Т-88/106-901761Т-88/106-9088---

уголь1Т-115-8,81131Т-115-8,81131Т-115-8,81131Т-115-8,81131Т-115-8,8113

уголь-----1К-60-90601К-60-9060

уголь-----1Т-115-901151Т-115-90115

Всего по станции---554--554--554--429--341

Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемеровоуголь1ПТР-80-130/

13801ПТ-80-130801ПТ-80-13080-----

уголь3Р-50-130/71503Р-50-1301503Р-50-130150-----

уголь-----1Р-50-130501Р-50-13050

уголь2ПТ-50-130/71002ПТ-50-1301002ПТ-50-1301002ПТ-50-1301002ПТ-50-130100

уголь1ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/18135

уголь1Т-100-1301001Т-120-12,81151Т-120-12,81151Т-120-12,81151Т-120-12,8115

Всего по станции---565--580--580--400--400

Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская

область - Кузбасс, Новокузнецкий районуголь-----1К-660-3006601К-660-300660

Беловская ГРЭС, Кемеровская

область - Кузбасс, г.

Беловоуголь4К-200-1308004К-200-1308004К-200-1308003К-200-1306003К-200-130600

уголь1К-215-1302151К-215-130215

уголь2К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М460

Всего по станции---1260--1260--1260--1275--1275

Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецкгаз1ПТ-60/

75-130/13601ПТ-60/

75-130/13601ПТ-60/

75-130/13601ПТ-60/

75-130/13601ПТ-60/

75-130/1360

газ1Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-13050

газ1Т-60/

65-130601Т-60/

65-130601Т-60/

65-130601Т-60/

65-130601Т-60/

65-13060

газ1Т-100/

120-130-21001Т-100/

120-130-21001Т-100/

120-130-21001Т-100/

120-130-21001Т-100/

120-130-2100

уголь3Т-110/

120-1303303Т-110/

120-1303303Т-110/

120-1303303Т-110/

120-1303303Т-110/

120-130330

Всего по станции---600--600--600--600--600

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирскуголь6Т-200/

210-13012006Т-200/

210-13012006Т-200/

210-13012006Т-200/

210-13012006Т-200/

210-1301200

Новосибирская ТЭЦ-3, г.

Новосибирскуголь1Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,5

уголь2Р-4-29/

1082Р-4-29/

1082Р-4-29/

1082Р-4-29/

1082Р-4-29/

108

уголь1Р-37-130/

31371Р-37-130/

31371Р-37-130/

31371Р-37-130/

31371Р-37-130/

3137

уголь1Р-25-130/

8251Р-25-130/

8251Р-25-130/

8251Р-25-130/

8251Р-25-130/

825

уголь3Т-100-1303003Т-100-1303003Т-100-1303001Т-100-1301001Т-100-130100

уголь1Т-110/

120-1301101Т-110/

120-1301101Т-110/

120-1301101Т-110/

120-1301101Т-110/

120-130110

уголь2Т-120-1302402Т-120-130240

Всего по станции---496,5--496,5--496,5--536,5--536,5

Энергосистема Омской области

Омская ТЭЦ-5, г. Омскуголь2ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-130200

уголь2Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-130350

уголь1Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/
220-1301851Т-185/
220-130185

Всего по станции---735--735--735--735--735

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

ТЭС "Сила Сибири", Амурская областьгаз-----4ПГУ-150 (Т)6004ПГУ-150 (Т)6004ПГУ-150 (Т)600

Энергосистема Приморского края

Приморская ГРЭС, Приморский край, пос.

Лучегорскуголь2К-110-90-72202К-110-90-72202К-110-90-72202К-110-90-72202К-110-90-7220

уголь2Т-96/110-901922Т-96/110-901922Т-96/110-901922Т-96/110-901922Т-96/110-90192

уголь4К-210-1308404К-210-1308404К-210-1308404К-210-1308404К-210-130840

уголь1К-215-1302151К-215-1302151К-215-1302151К-215-1302151К-215-130215

уголь-----

Всего по станции---1467--1467--1467--1467--1467

Владивостокская ТЭЦ-2 Приморский край, г. Владивостокгаз1Р-80-115801Р-80-115801Т-120/

130-1151201Т-120/

130-1151201Т-120/

130-115120

газ1Т-98-115981Т-98-115981Т-98-115981Т-120/

130-1151201Т-120/

130-115120

газ1Т-105-1151051Т-105-1151051Т-105-1151051Т-120/

130-1151201Т-120/

130-115120

газ1Т-109-1151091Т-109-1151091Т-109-1151091Т-109-1151091Т-109-115109

газ1ПР-50 (60)-115/13/1,2501ПР-50 (60)-115/13/1,2501ПР-50 (60)-115/13/1,2501ПР-50

(60)-115/13/1,2501ПР-50(60)-

115/13/1,250

газ1ПТ-55-115/13/

1,2551ПТ-55-115/13/

1,2551ПТ-55-115/13/

1,2551ПТ-55-115/13/

1,2551ПТ-55-115/13/

1,255

Всего по станции---497--497--537--574--574

ТЭС акционерное общество

"Восточная нефтехимическая компания", Приморский край, г. Находкагаз-----3ПГУ-122

(Т)3663ПГУ-122 (Т)3665ПГУ-113 (Т)366

-----2ГТ-77(Т)1442ГТ-77(Т)1442ГТ-77(Т)144

-----510--510--510

Энергосистема Хабаровского края

Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовкауголь4Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-1720

Энергосистема Республики Саха (Якутия)

Нерюнгринская ГРЭС Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный

Боруголь1К-210-1302101К-210-1302101К-210-1302101К-210-1302101К-210-130210

уголь2Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-1360

уголь, газ-----1К-225-12,82251К-225-12,82251К-225-12,8225

уголь, газ-----1К-225-12,82251К-225-12,82251К-225-12,8225

уголь, газ-----1К-225-12,82251К-225-12,8225

Всего по станции---570--570--1020--1245--1245

VIII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Сахалинской области

Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинскгаз

уголь1ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

газ

уголь1Т-55/

60-130551Т-55/

60-130551Т-55/

60-130551Т-55/

60-130551Т-55/

60-13055

газ

уголь1Т-100/

120-1301101Т-100/

120-1301101Т-100/

120-1301101Т-100/

120-1301101Т-100/

120-130110

газ3LM6000 PD Sprint139,083LM6000 PD Sprint139,083LM6000 PD Sprint139,083LM6000 PD

Sprint139,083LM6000 PD Sprint139,08

газ2ГТУ LM6000 PF Sprint91,162ГТУ LM6000 PF Sprint91,162ГТУ LM6000 PF Sprint91,162ГТУ LM6000 PF

Sprint91,162ГТУ LM6000 PF Sprint91,16

газ-----2ГТ502ГТ502ГТ50

---455,2--455,2--505,2--505,2--505,2

Примечания: 1. Месторасположение ТЭС в Бодайбинском районе будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.

2. Окончательные сроки ввода в эксплуатацию ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания" и ТЭС "Сила Сибири" будут определены при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10

к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

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

Прегольская ТЭС, г. Калининград газ---4ПГУ-110463,14ПГУ-110463,14ПГУ-110463,14ПГУ-110463,1

Маяковская ТЭС, г. Гусев газ---2ГТ-80160,32ГТ-80160,32ГТ-80160,32ГТ-80160,3

Талаховская ТЭС, г. Советск газ---2ГТ-80161,12ГТ-80161,12ГТ-80161,12ГТ-80161,1

Приморская ТЭС, Светловский городской округ уголь--
-ЗК-65-130195ЗК-65-130195ЗК-65-130195ЗК-65-130195

Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград газ2ПГУ-
450(Т)9002ПГУ-
450(Т)9002ПГУ-
450(Т)9002ПГУ-
450(Т)9002ПГУ-
450(Т)900

Энергосистема Республики Коми

Печорская ГРЭС, Республика Коми, г.

Печора газЗК-210-130630ЗК-210-130630ЗК-210-130630ЗК-210-130630ЗК-210-130630ЗК-210-130630ЗК-210-130630
газ2К-215-130430ЗК-215-130430ЗК-215-130430ЗК-215-130430ЗК-215-130430ЗК-215-130430ЗК-215-130430
газ-----1ПГУ-420420

Всего по станции---1060--1060--1060--1060--1060

ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар прочее1Р-12-3512-----
--

прочее1ПТ-29-3529,3-----

газ2ПТ-60-130120ПТ-60-130120ПТ-60-130120ПТ-60-130120ПТ-60-130120ПТ-60-130120ПТ-60-130120

газ1ПТ-62-130621ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50-130501

газ1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501

газ1ПТ-80/100-130-13801ПТ-80/100-130-13801ПТ-80/100-130-13801ПТ-80/100-130-13801ПТ-80/100-130-13801ПТ-80/100-130-13801ПТ-80/100-130-13801

газ1Т-110/120-1301001Т-110/120-1301001Т-110/120-1301001Т-110/120-1301001Т-110/120-1301001Т-110/120-1301001Т-110/120-1301001

газ1ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71ГТ - 87,787,71

газ-----1SST-600851SST-600851SST-60085

Всего по станции---541--487,7--572,7--572,7--572,7

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Киришская ГРЭС, Ленинградская область, г.

Киришигаз2ПТ-50-130/71002ПТ-50-130/71001ПТ-50-130/750-----

-----1ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060

газ2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-65-1301302ПТ-65-1301302ПТ-65-130130

газ2Р-40-130/13801Р-40-130/13401Р-40-130/13401Р-40-13040---

газ5К-300-240-115005К-300-240-115005К-300-240-115002К-300-240-1600---

газ1ПГУ-7957951ПГУ-7957951ПГУ-7957951ПГУ-7957951ПГУ-795795

газ-----2ПГУ-3256504ПГУ-3251300

газ-----1ПГУ-180 (Т)1801ПГУ-180 (Т)180

Всего по станции---2595--2555--2575--2455--2465

Первомайская ТЭЦ (ТЭЦ-14), г. Санкт-Петербурггаз1ПТ-58-13058-----

газ1ПТ-60-13060-----

газ1Т-46-13046-----

газ2ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)3602ПГУ-180 (Т)360

Всего по станции---524--360--360--360--360

Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21), Ленинградская область, пос.

Муриногаз5Т-100/120-1305005Т-100/120-1305005Т-100/120-1305005Т-100/120-1305004Т-100/120-13040
0

газ-----1ПГУ-180(Т)180

Всего по станции--500--500--500--500--580

Южная ТЭЦ (ТЭЦ-22), г. Санкт-

Петербурггаз3Т-250/300-2407503Т-250/300-2407503Т-250/300-2407503Т-250/300-2407503Т-250/300-24
0750

газ1ПГУ-457 (Т)4571ПГУ-457 (Т)4571ПГУ-457(Т)4571ПГУ-457(Т)4571ПГУ-457(Т)457

Всего по станции---1207--1207--1207--1207--1207

Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербурггаз2ПГУ-45 (Т)9002ПГУ-45 (Т)9002ПГУ-45 (Т)9002ПГУ-45
(Т)9002ПГУ-45 (Т)900

Правобережная ТЭЦ (ТЭЦ-5), г. Санкт-

Петербурггаз1Т-180/210-130-11801Т-180/210-130-11801Т-180/210-130-11801Т-180/210-130-11801Т-180/
210-130-1180

газ1ПГУ-463 (Т)4631ПГУ-463 (Т)4631ПГУ-463(Т)4631ПГУ-463(Т)4631ПГУ-463(Т)463

Всего по станции---643--643--643--643--643

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема Владимирской области

Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимиргаз2Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-130200-----

газ1ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-13080

газ1ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)2361ПГУ-236 (Т)236

газ1ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-13080

Всего по станции---596--596--596--396--396

Энергосистема Вологодской области

Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуйуголь2К-200-130-34202К-200-130-3420-----
уголь1К-210-130-32101К-210-130-3210-----

газ1ПГУ-421,6421,61ПГУ-450 (Т)4501ПГУ-450 (Т)4501ПГУ-450 (Т)4501ПГУ-450 (Т)450
газ-----1ПГУ-400400

Всего по станции---1051,6--1080--450--450--850

Энергосистема Ивановской области

Ивановские ПГУ, Ивановская область, г.

Комсомольскгаз1ПГУ-3253251ПГУ-3253252ПГУ-3256502ПГУ-3256502ПГУ-325650

Энергосистема Костромской области

Костромская ГРЭС, Костромская область, г.

Волгореченскгаз8К-300-24024008К-300-24024002К-300-240600

газ-----6К-330-23,5-8МР19808К-330-23,5-8МР26408К-330-23,5-8МР2640

газ1К-1200-24012001К-1200-24012001К-1200-24012001К-1200-24012001К-1200-2401200

Всего по станции---3600--3600--3780--3840--3840

Энергосистема Липецкой области

Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецкгаз1ПТ-135/165-130/151351ПТ-135/165-130/151351ПТ-135/165-130/15135-----

-

газ2ПТ-80/100-130/131602ПТ-80/100-130/131602ПТ-80/100-130/131601ПТ-80/100-130/1380---

газ2Т-110/120-130-42202Т-110/120-130-42202Т-110/120-130-42201Т-110/120-130-41101Т-110/120-130-4
110

газ-----1ПГУ-90 (Т)90

Всего по станции---515--515--515--190--200

Энергосистема г. Москвы и Московской области

ТЭЦ-8 Мосэнерго, г. Москвагаз1Р-25/50-130/1325-----

газ1Р-35/50-130/13351Р-35/50-130/13351Р-35/50-130/13351Р-35/50-130/13351Р-35/50-130/1335

газ1Т-105/120-130-21051Т-105/120-130-21051Т-105/120-130-2105-----

газ4Т-110/120-1304404Т-110/120-1304404Т-110/120-1304403Т-110/120-1303303Т-110/120-130330

газ-----1Т-110-1301102Т-110-130220

Всего по станции---605--580--580--475--585

ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москвагаз1Т-30-9030-----

газ2Т-25-9050-----

газ1Т-50-9050-----

газ2ПТ-60/75-130/131202ПТ-60/75-130/131202ПТ-60/75-130/131202ПТ-60/75-130/131202ПТ-60/75-130/1
3120

газ1Т-110/125-130-71101Т-110/125-130-71101Т-110/125-130-71101Т-110/125-130-71101Т-110/125-130-7
110

газ1ПГУ-421 (Т)4211ПГУ-421 (Т)4211ПГУ-421(Т)4211ПГУ-421(Т)4211ПГУ-421(Т)421

Всего по станции---781--651--651--651--651

ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москвагаз3Т-30-90902Т-30-9060-----

газ1ПТ-35-9035-----

газ1ПТ-65-90651ПТ-65-9065-----

газ4Т-110/120-1304404Т-110/120-1304404Т-110/120-1304404Т-110/120-1304404Т-110/120-130440

газ1Т-100-1301001Т-100-1301001Т-100-1301001Т-110-1301101Т-110-130110
газ1ПГУ-424,2 (Т)424,21ПГУ-445 (Т)4451ПГУ-445 (Т)4451ПГУ-445 (Т)4451ПГУ-445 (Т)445

Всего по станции---1154,2--1110--985--995--995

ТЭЦ-21 Мосэнерго, г.

Москвгаз6Т-110-1306606Т-110-1306606Т-110-1306606Т-110-1306606Т-110-130660

газ1Т-100-1301001Т-100-1301001Т-100-1301001Т-110-1301101Т-110-130110

газ1ПТ-80/120-130/13801ПТ-80/120-130/13801ПТ-80/120-130/13801ПТ-80/120-130/13801ПТ-80/120-130/
1380

газ2Т-250/300-2405002Т-250/300-2405002Т-250/300-240500-----

газ-----2Т-295-2405902Т-295-240590

газ1ПГУ-425 (Т)4251ПГУ-425 (Т)4251ПГУ-425(Т)4251ПГУ-425(Т)4251ПГУ-425(Т)425

Всего по станции---1765--1765--1765--1865--1865

ТЭЦ-23 Мосэнерго, г.

Москвгаз2Т-110/120-130-52202Т-110/120-130-52203Т-110/120-130-53304Т-110/120-130-54404Т-110/12
0-130-5440

газ2Т-100-1302002Т-100-1302001Т-100-130100-----

газ4Т-250/300-24010004Т-250/300-24010004Т-250/300-24010002Т-250/300-2405091Т-259-240259

газ-----2Т-295-2405902Т-295-240590

Всего по станции---1420--1420--1430--1539--1289

ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москвгаз2ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301201ПТ-60-130601ПТ-60-13060

газ5Т-250-24012505Т-250-24012505Т-250-24012575Т-250-24012665Т-250-2401266

Всего по станции---1370--1370--1377--1326--1326

Каширская ГРЭС, Московская область,

г. Каширауголь1К-330-240-2М3301К-330-240330-----

уголь2К-300-240-1600-----

газ3К-300-240-1900-----

газ-----2ПГУ-448,2896,42ПГУ-448,2896,4

газ1ПТ-80/100-130/1380-----

Всего по станции---1910--330-----896,4--896,4

ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г.

Шатурагаз3К-200-1306003К-200-1306003К-200-1306003К-200-1306003К-200-130600

газ2К-210-1304202К-210-1304202К-210-1304202К-210-130420---

уголь1ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-13
0/1380

газ1ПГУ-393,4393,41ПГУ-4004001ПГУ-4004001ПГУ-4004001ПГУ-400400

Всего по станции---1493,4--1500--1500--1500--1080

ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорскгаз3ГТ-902703ГТ-90270-----

газ1Т-6,3-166,31Т-6,3-166,31Т-6,3-166,31Т-6,3-166,31Т-6,3-166,3

газ1ПТ-12-90/1091ПТ-12-90/109-----

газ1Р-12-90/18121Р-12-90/18121Р-12-90/18121Р-12-90/18121Р-12-90/1812

газ1ГТ-1101101ГТ-110110-----

газ1ГТ-1251251ГТ-125125-----

Всего по станции---532,3--532,3--18,3--18,3--18,3

ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г.

Дзержинскийуголь1ПТ-70-130701ПТ-70-130701ПТ-70-130701ПТ-70-130701ПТ-70-13070

газ3ПТ-60-1301803ПТ-60-1301803ПТ-60-1301803ПТ-60-1301803ПТ-60-130180

уголь2ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-130120

газ2Т-110/120-130-5В2202Т-110/120-130-5В2202Т-110/120-130-5В2202Т-110/120-130-5В2202Т-110/120-130-5В220

газ3Т-240 (250)/

290-2407202Т-240 (250)/

290-2404802Т-240 (250)/

290-2404901Т-240 (250)/

290-2402501Т-240 (250)/

290-240250

газ-----1Т-295-2402952Т-295-2405902Т-295-240590

Всего по станции---1310--1070--1375--1430--1430

ТЭЦ-12 Мосэнерго, г. Москвагаз2ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/13120

газ1Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-71101Т-116/

125-130-7110

газ1ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/13801ПТ-80/

100-130/1380

газ1ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М901ПТ-90/

100-130/

13-1М90

газ1ПГУ-

211,6 (Т)211,61ПГУ-

211,6 (Т)211,61ПГУ-

211,6 (Т)211,61ПГУ-
211,6 (Т)211,61ПГУ-
211,6 (Т)211,6

Всего по станции---611,6--611,6--611,6--611,6--611,6

ТЭЦ-26 Мосэнерго,
г. Москвагаз1ПТ-90/
100-130/
13-1М ЛМЗ901ПТ-90/
100-130/
13-1М ЛМЗ901ПТ-90/
100-130/
13-1М ЛМЗ901ПТ-90/
100-130/
13-1М ЛМЗ901ПТ-90/
100-130/
13-1М ЛМЗ90
газ1ПТ-80/
100-130/
13 ЛМЗ801ПТ-80/
100-130/
13 ЛМЗ801ПТ-80/
100-130/
13 ЛМЗ801ПТ-80/
100-130/
13 ЛМЗ801ПТ-80/
100-130/
13 ЛМЗ80
газ5Т-250/
300-240-212505Т-250/
300-240-212505Т-250/
300-240-212505Т-250/
300-240-212505Т-250/
300-240-21250
газ1ПГУ-
420,9 (Т)420,91ПГУ-
420,9 (Т)420,91ПГУ-
420,9 (Т)420,91ПГУ-
420,9 (Т)420,91ПГУ-
420,9 (Т)420,9

Всего по станции---1840,9--1840,9--1840,9--1840,9--1840,9

ТЭЦ-27 Северная
Мосэнерго, Московская область, г.
Мытищигаз2ПТ-80-1301602ПТ-80-1301602ПТ-80-1301602ПТ-80-1301602ПТ-80-130160
газ2ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)9002ПГУ-450 (Т)900

Всего по станции---1060--1060--1060--1060--1060
Энергосистема Рязанской области

Новомичуринского 3К-300-240-17803К-300-240-17803К-300-240-17803К-300-240-17803К-300-240-1780

165-130/151351ПТ-135/

165-130/15135

Всего по станции---565--565--505--505

Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгородгаз, мазут1BP-25-125-----

газ, мазут1AT-25-125-----

газ, мазут2BT-25-4501BT-25-425-----

газ, мазут2T-100-1302002T-100-1302002T-100-1302002T-100-130200---

газ, мазут3ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/131803ПТ-60-130/13180

газ, мазут1T-100/

120-130-31001T-100/

120-130-31001T-100/

120-130-31001T-100/

120-130-31001T-100/

120-130-3100

газ-----1ПГУ-400(T)400

Всего по станции---580--505--480--480--680

Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г.

Кстовогаз2GT13E2343,32GT13E23522GT13E23522GT13E23522GT13E2352

газ1ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/1365

газ1ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/151401ПТ-140/

165-130/15140

Всего по станции---548,3--557--557--557--557

Энергосистема Самарской области

Тольяттинская ТЭЦ, Самарская область, г. Тольяттигаз1ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65-13065-----

газ1ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65/

75-130/13651ПТ-65-13065-----

газ1P-50-130/

13-21501P-25/

50-130/

13-21251P-25/

50-130/

13-21251P-25/

50-130/

13-21251P-25/

50-130/
13-2125
газ1Р-25-130/
13-21251Р-25-130/
13-21251Р-25-130/
13-2125-----
газ1ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/13801ПТ-80/
100-130/1380
газ1Р-50-130/
4-13351Р-50-130/
4-13351Р-50-130/
4-13351Р-50-130/
4-13351Р-50-130/
4-1335
газ2Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-1302002Т-100-130200
газ1Р-90-130901Р-50-130/15501Р-50-130/15501Р-50-130/15501Р-50-130/1550
газ-----1ПГУ-180(Т)180

Всего по станции---610--545--545--390--570

ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г.

Тольяттигаз2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/13120
газ3Т-105-1303153Т-105-1303153Т-105-1303153Т-105-1303153Т-105-130315
газ1Т-110-130-21051Т-110-130-21051Т-110-130-21051Т-110-130-2105---
газ2Т-110/120-130-32202Т-110/120-130-32202Т-110/120-130-32202Т-110/120-130-32202Т-110/120-130-3
220
газ2ПТ-135/165-130/152702ПТ-135/165-130/152702ПТ-135/165-130/152702ПТ-135/165-130/152702ПТ-13
5/165-130/15270
газ1ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-21421ПТ-140/
165-130/
15-2142
15-2142

Всего по станции---1172--1172--1172--1172--1067

Энергосистема Республики Татарстан

Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г.

Заинскгаз11К-200-130220010К-200-13020007К-200-13014007К-200-13014007К-200-1301400
газ---1К-204,9-130204,9-----

газ-----1ПГУ-8508501ПГУ-850850

Всего по станции---2200--2204,9--1400--2250--2250

Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамскгаз,
мазут2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131201ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

газ-----2ГТ-77(Т)1542ГТ-77(Т)154

газ, мазут2Т-100/

120-130-22102Т-100/

120-130-22102Т-100/

120-130-22101Т-100/

120-130-21051Т-100/

120-130-2105

газ, мазут2Р-70/

100-130/

151402Р-70/

100-130/

151402Р-70/

100-130/

151401Р-70/

100-130/

15701Р-70/

100-130/

1570

газ, мазут3Р-100-130/

153003Р-100-130/

153003Р-100-130/

153023Р-100-130/

153023Р-100-130/

15302

газ, мазут1Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-31101Т-100/

120-130-3110-----

газ-----1ПГУ-110 (Т)1101ПГУ-110 (Т)110

Всего по станции---880--880--882--801--801

Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казаньгаз1Т-27/

33-1,28241Т-27/

33-1,28241Т-27/

33-1,28241Т-27/

33-1,28241Т-27/

33-1,2824

газ1Р-50-130/

13501Р-50-130/

13501Р-50-130/

1350-----

газ1Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-13050

газ1Т-100/

120-130-21051Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-21051Т-100/
 120-130-2105
 газ1Р-20/
 40-130/31201Р-20/
 40-130/31201Р-20/
 40-130/3120-----
 газ1ПТ-135/
 165-130/
 151351ПТ-135/
 165-130/
 151351ПТ-135/
 165-130/
 151351ПТ-135/
 165-130/
 151351ПТ-135/
 165-130/
 15135
 газ---1ГТУ-394,4394,41ГТУ-405,6405,61ГТУ-405,6405,61ГТУ-405,6405,6
 Всего по станции---384--778,4--789,6--719,6--719,6
 Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные
 Челныгаз2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/13120-----
 газ-----1ПТ-60-130601ПТ-60-13060
 газ2Т-100/
 120-130-22102Т-100/
 120-130-22102Т-100/
 120-130-2210-----
 газ4Т-100/
 120-130-34404Т-100/
 120-130-34404Т-100/
 120-130-34402Т-100/
 120-130-32201Т-100/
 120-130-3110
 газ1Р-50-130/
 13501Р-50-130/
 13501Р-50-130/
 13501Р-50-130/
 13501Р-50-130/
 1350
 газ1Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-1301751Т-175/
 210-130175

газ1Т-185/
220-130-21851Т-185/
220-130-21851Т-185/
220-130-21851Т-185/
220-130-21851Т-185/
220-130-2185
газ-----2ПГУ-220(Т)4402ПГУ-220(Т)440

Всего по станции---1180--1180--1180--1130--1020

Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамскгаз2ПТ-135/
165-130/
152702ПТ-135/
165-130/
152701ПТ-135/
165-130/
151351ПТ-135/
165-130/
151351ПТ-135/
165-130/
15135
газ1Р-40-130/31401Р-40-130/3140-----
газ1Р-70-130701Р-70-130971Р-70-130971Р-70-130971Р-70-13097
газ1Р-100-130/151001Р-100-130/15971Р-100-130/15971Р-100-130/15971Р-100-130/1597
газ1К-110-1,61102К-110-1,62202К-110-1,62202К-110-1,62202К-110-1,6220
-----1ПГУ-1951951ПГУ-1951951ПГУ-195195

Всего по станции---590--724--744--744--744

IV. Объединенная энергетическая система Юга России
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея

Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодаргаз1ВПТ-25-325-----

газ1ПТ-50-9050-----
газ1К-150-1301501К-150-1301503ПТ-150/
160-12,84503ПТ-150/
160-12,84503ПТ-150/
160-12,8450
газ3Т-145/
160-1304353Т-145/
160-1304351Т-145/
160-130145-----
газ1ПГУ-440 (Т)4401ПГУ-440 (Т)4401ПГУ-440(Т)4401ПГУ-440(Т)4401ПГУ-440(Т)440
газ-----2ГТУ-16 (Т)322ГТУ-16 (Т)32
газ-----2ГТ-15 (Т)302ГТ-15 (Т)30
газ-----

Всего по станции---1100--1025--1035--952--952

Ударная ТЭС, Краснодарский крайгаз---2ГТ, ПТ К-85-8,04502ГТ, ПТ К-85-8,04502ГТ, ПТ К-85-8,0450
газ---1ГТЭ-110М1101ГТЭ-110М1101ГТЭ-110М110

Всего по станции-----560--560--560

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе Объединенной энергосистемы Юга России с 2017 года)

Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г.

Симферопольгаз2Т-34-90682Т-43/53-90862Т-43/53-90862Т-43/53-90862Т-43/53-9086

газ-----1ПГУ-230(Т)2301ПГУ-230(Т)230

газ-----2ПГУ-115 (Т)2302ПГУ-115 (Т)230

Всего по станции---68--86--86--546--546

Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастопольгаз---1ПГУ496,81ПГУ496,81ПГУ496,81ПГУ496,8

Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферопольгаз---1ПГУ490,21ПГУ490,21ПГУ490,21ПГУ490,2

Энергосистема Ростовской области

Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасскгаз3К-264 (270)-240-27923К-270

(300)-240-28103К-270 (300)-240-28101К-270 (300)-240-22701К-270 (300)-240-2270

уголь2К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-25282К-264 (270)-240-2528

уголь1К-285-2402851К-290 (310)-23,5-32901К-290 (310)-23,5-32901К-290 (310)-23,5-32901К-290 (310)-23,5-3290

уголь1К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,53001К-300 (325)-23,5300

уголь---1К-330-23,53301К-330-23,53301К-330-23,53301К-330-23,5330

газ-----1ПГУ-3243241ПГУ-324324

газ-----1ПГУ-1701651ПГУ-170165

Всего по станции---1905--2258--2258--2207--2207

Энергосистема Ставропольского края

Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос.

Солнечнодольскгаз5К-300-24015003К-300-2409003К-300-2409001К-300-240300---

газ3К-305-2409155К-305-24015235К-305-24015234К-305-2401218---

газ-----1ПГУ-3253257ПГУ-3252275

Всего по станции---2415--2423--2423--1843--2275

Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г.

Невинномыссскгаз1ПТ-30/35-90/10-5М301ПТ-30/35-90/10-5М301ПТ-30/35-90/10-5М301ПТ-30/35-90/10-5М301ПТ-30/35-90/10-5М30

газ1ПТ-25/30-90/11251ПТ-25/30-90/11251ПТ-25/30-90/1125-----

газ1ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-130/13801ПТ-80/100-130/1380

газ1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-13050

газ5К-155-1307755К-155-1307755К-155-130775-----

газ1К-160-1301601К-160-1301601К-160-130160-----

газ1ПГУ-410410,21ПГУ-410410,21ПГУ-431,4431,41ПГУ-431,4431,41ПГУ-431,4431,4

газ-----1ПГУ-4004001ПГУ-400400

газ-----1ГТУ-25 (Т)25

Всего по станции---1530,2--1530,2--1551,4--991,4--1016,4

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос.

Кармановгаз1К-303-240-3М303,21К-315-240-3М315,21К-300-240-6МР3302К-300-240-6МР6602К-300-240-6МР660

газ1К-303-240-3М303,21К-316-240-3М3161К-316-240-3М3161К-316-240-3М3161К-316-240-3М316

газ1К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,71К-300-240-6МР324,7

газ3К-300-240-19003К-300-240-19003К-300-240-19002К-300-240-16002К-300-240-1600

газ-----

Всего по станции---1831,1--1855,9--1870,7--1900,7--1900,7

Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салаватгаз1ПТ-50-130/7501ПТ-50-130/750-----

газ1Т-50-130501Т-50-13050-----

газ2Р-40-130802Р-40-130801Р-40-13040-----

газ2ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/152702ПТ-135/

165-130/15270

газ-----1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-13050

газ-----1Р-105-12,8/1,51051Р-105-12,8/1,51051Р-105-12,8/1,5105

газ-----1ПГУ-410(Т)4101ПГУ-410(Т)410

Всего по станции---450--450--465--835--835

Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г.

Уфагаз2ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131202ПТ-60-130/131201ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

газ1Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,81181Т-110/

120-12,8118

газ2Т-110/

120-1302202Т-110/

120-1302202Т-110/

120-1302202Т-110/

120-1302202Т-110/

120-130220

газ1ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)611ПГУ-61 (Т)61

газ-----1ГТ-50(Т)50

Всего по станции---519--519--519--459--509

Энергосистема Оренбургской области

Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос.

Энергетикгаз3К-300-2409001К-330-2403303К-330-2409904К-330-24013204К-330-2401320

газ5К-300-24015007К-300-24021005К-300-24015002К-300-240600---

газ-----2ПГУ-325650

Всего по станции---2400--2430--2490--1920--1970

Энергосистема Пермского края

Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос.

Яйвагаз4К-160-1306004К-160-1306004К-160-1306002К-160-1303002К-160-130300

газ1ПГУ-400424,61ПГУ-4504481ПГУ-4504481ПГУ-4504481ПГУ-450448

газ-----1ПГУ-4004001ПГУ-400400

Всего по станции---1024,6--1048--1048--1148--1148

Пермская ГРЭС, Пермский край, г.

Добрянкагаз3К-800-240-524003К-800-240-524602К-800-240-516401К-800-240-58201К-800-240-5820

газ-----1К-850-2408502К-850-24017002К-850-2401700

газ---1ПГУ-8009031ПГУ-8009031ПГУ-8009031ПГУ-800903

Всего по станции---2400--3363--3393--3423--3423

Пермская ТЭЦ-9, г. Пермьгаз1ВПТ-25-3251ВПТ-25-325-----

газ1ВПТ-30-3301ВПТ-30-330-----

газ1ВР-25-225-----

газ1ПТ-65-130-365-----

газ1Т-100/120-130-21051Т-100/120-130-21051Т-124,9-130124,91Т-124,9-130124,91Т-124,9-130124,9

газ1Р-50-13050-----

газ1Т-100/120-130-31101Т-100/120-130-31101Т-100/120-130-31101Т-100/120-130-3110---

газ1ГТЭ -1601651ГТЭ -1601651ГТЭ -1601651ГТЭ -1601652ГТЭ -160330

газ-----1Т-65-130651Т-65-130651Т-65-13065

Всего по станции---575--435--464,9--464,9--519,9

Энергосистема Свердловской области

Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагилуголь1К-165-130165-----

газ1К-165-130165-----

газ3К-205-1306153К-205-1306153К-205-1306152К-205-1304102К-205-130410

газ---1ПГУ-447,2447,21ПГУ-447,2447,21ПГУ-447,2447,21ПГУ-447,2447,2

газ1ПГУ-2102101ПГУ-210210

Всего по станции---945--1062,2--1062,2--1067,2--1067,2

Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серовуголь1Т-88-9088-----

газ2К-100-90200-----

уголь1К-100-90100-----

газ1ПГУ-4204201ПГУ-4514511ПГУ-4514511ПГУ-4514511ПГУ-451451

Всего по станции---808--451--451--451--451

Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральскгаз2Р-16-2932-----

газ1Р-46-29/8,5/0,2546-----

газ2Т-100-1302002Т-100-1302002Т-120-1302402Т-120-1302402Т-120-130240

газ1Р-38-130/34381Р-38-130/34381Р-38-130/3438-----

газ1К-310-240-13101К-310-240-13101К-310-240-1310-----

газ2Т-300-240-16002Т-300-240-16002Т-300-240-16002Т-300-240-16002Т-300-240-1600

газ1ПГУ-419 (Т)4191ПГУ-419 (Т)4191ПГУ-419(Т)4191ПГУ-419(Т)4191ПГУ-419(Т)419

газ1ГТ-1211,51ГТ-1211,51ГТ-1211,51ГТ-1211,51ГТ-1211,5

газ-----

Всего по станции---1656,5--1578,5--1618,5--1270,5--1270,5

Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя
Турагаз1ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-242242
газ1ПГУ-2302301ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-2422421ПГУ-242242
газ1Р-15-13015-----
газ1Т-88-9088-----

Всего по станции---575--484--484--484--484

Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос.
Рефтинский уголь3К-300-240-29003К-300-240-29003К-300-240-29002К-300-240-26002К-300-240-2600
уголь3К-300-2409003К-300-2409003К-300-2409002К-300-2406002К-300-240600
уголь2К-315-2406302К-315-240630
уголь4К-500-24020004К-500-24020004К-500-24020004К-500-24020004К-500-2402000

Всего по станции---3800--3800--3800--3830--3830

Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбурггаз2Т-110/
120-130-42202Т-110/
120-130-42202Т-110/
120-130-42202Т-110/
120-130-42202Т-110/
120-130-4220
газ1Т-110/
120-130-51101Т-110/
120-130-51101Т-110/
120-130-51101Т-110/
120-130-51101Т-110/
120-130-5110
газ1ТР-110-1301101ТР-110-1301101ТР-110-1301101ТР-110-1301101ТР-110-130110
1Т-117-1301171Т-117-1301171Т-117-1301171Т-117-1301171Т-117-130117

Всего по станции---557--557--557--557--557

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

Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г.
Сургутгаз13К-210-130273013К-215-130279512К-215-130258012К-215-130258010К-215-1302150
газ1Т-190-1301901Т-190-1301901Т-190-130190
газ2Т-180/
210-130-13602Т-180/
210-130-13602Т-180/
210-130-13602Т-180/
210-130-13602Т-180/
210-130-1360
газ1Т-178/
210-1301781Т-178/
210-1301781Т-178/
210-1301781Т-190-1301901Т-190-130190
газ-----1ПГУ-420420

Всего по станции---3268--3333--3308--3320--3310

Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г.

Сургутгаз6К-810-24048006К-810-24048603К-810-24024301К-810-2408101К-810-240810
газ-----3К-830-24024905К-830-24041505К-830-2404150
газ1ПГУ-396,9396,91ПГУ-396,9396,91ПГУ-410,24101ПГУ-410,24101ПГУ-410,2410
газ1ПГУ-400400,21ПГУ-410,2410,21ПГУ-410,2410,21ПГУ-410,2410,21ПГУ-410,2410,2

Всего по станции---5597,1--5667,1--5740,2--5780,2--5780,2

Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый

Уренгойгаз2ПТ-12/

15-35/10М242ПТ-12/

15-35/10М242ПТ-12/

15-35/10М242ПТ-12/

15-35/10М241ПТ-12/

15-35/10М12

газ1ПГУ-474,4474,41ПГУ-505,7505,71ПГУ-505,7505,71ПГУ-505,7505,71ПГУ-505,7505,7

Всего по станции---498,4--529,7--529,7--529,7--517,7

Тюменская ТЭЦ-1, г.

Тюменьгаз1ПГУ-190(Т)1901ПГУ-190(Т)1901ПГУ-190(Т)1901ПГУ-190(Т)1901ПГУ-190(Т)190

газ1ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,71ПГУ-209,7 (Т)209,7

газ2Т-100-1301882Т-100-1301882Т-100-130188-----

газ-----1Т-94-130941Т-94-13094

газ1Т-72-130721Т-94-130941Т-94-130941Т-94-130941Т-94-130941Т-94-13094

Всего по станции---659,7--681,7--681,7--587,7--587,7

Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольскгаз1ПТ-135/

165-1301351ПТ-135/

165-1301351ПТ-135/

165-1301351ПТ-135/

165-130135---

газ1Т-175/

210-1301751Т-175/

210-1301751Т-175/

210-1301751Т-175/

210-130175---

газ1Р-100-130/15103,61Р-100-130/15103,61Р-100-130/15103,61Р-100-130/15103,61Р-100-130/15103,6

газ1ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-21421ПТ-140/

165-130/

15-2142

газ1К-110-1,6109,71К-110-1,6109,71К-110-1,6109,71К-110-1,6109,71К-110-1,6109,7

газ2ПГУ-220440

Всего по станции---665,3--665,3--665,3--665,3--795,3

Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный

округ - Югра, пос.

Излучинскгаз2К-800-24016002К-800-24016002К-800-24016002К-800-24016002К-800-2401600

газ1ПГУ-4134131ПГУ-4314311ПГУ-4314311ПГУ-4314311ПГУ-431431

Всего по станции---2013--2031--2031--2031--2031

Няганская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный

округ - Югра, г.

Няганьгаз1ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,21ПГУ-453,2453,2

газ1ПГУ-424,2 (Т)424,21ПГУ-453,1 (Т)453,11ПГУ-453,1 (Т)453,11ПГУ-453,1 (Т)453,11ПГУ-453,1 (Т)453,1

газ1ПГУ-424,2 (Т)424,21ПГУ-454,7(Т)454,71ПГУ-454,7(Т)454,71ПГУ-454,7(Т)454,71ПГУ-454,7(Т)454,7

Всего по станции---1302--1361--1361--1361--1361

Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюменьгаз3Т-180/

210-130-15403Т-180/

210-130-15403Т-180/

210-130-15403Т-180/

210-130-15553Т-180/

210-130-1555

газ1К-215-130-12151К-215-130-12151К-215-130-12151К-215-130-12201К-215-130-1220

Всего по станции---755--755--755--775--775

Энергосистема Челябинской области

Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицкуголь3Т-85-90-2,52552Т-85-90-2,5170-----

уголь2К-278-240556-----

уголь1К-485-2404851К-485-240485-----

уголь---1CLN-660-24,2/566/

5666661CLN-660-24,2/566/

5666661CLN-660-24,2/566/

5666661CLN-660-24,2/566/

566666

Всего по станции---1296--1321--666--666--666

Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральскуголь1ПТ-83/

100-90/9831ПТ-83/

100-90/9831ПТ-83/

100-90/983-----

газ1К-100-901001К-100-901001К-100-90100-----

газ2Т-82/

100-90/2,51642Т-82/

100-90/2,51642Т-82/ 100-90/2,5164-----

газ2К-200-130-14002К-200-130-14002К-200-130-1400-----

газ-----2ПГУ-210420

Всего по станции---747--747--747-----420

Челябинская ТЭЦ-4, г. Челябинскгаз2Р-11-2922-----

газ1Р-12-3512-----

газ1Р-5-295-----

газ1ПГУ-247 (Т)2472ПГУ-247 (Т)494,52ПГУ-247(Т)494,52ПГУ-247(Т)494,52ПГУ-247(Т)494,5

газ1ПГУ-263 (Т)2631ПГУ-263(Т)2631ПГУ-263(Т)2631ПГУ-263(Т)263

Всего по станции---286--757,5--757,5--757,5--757,5

Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинскгаз2Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-1360

газ1ПГУ-220 (Т)2201ПГУ-230 (Т)2331ПГУ-230(Т)2331ПГУ-230(Т)2331ПГУ-230(Т)233

Всего по станции---580--593--593--593--593

Южноуральская ГРЭС-2, Челябинская область, г.

Южноуральскгаз2ПГУ-4208402ПГУ-422844,52ПГУ-422844,52ПГУ-422844,52ПГУ-422844,5

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай

Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г.

Бийскуголь1ПТ-25-90/10251ПТ-25-90/10251ПТ-25-90/1025-----

уголь2ПТ-50-130/131001ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/1350

уголь---1ПТ-60/65-12,8-1,27601ПТ-60/65-12,8-1,27601ПТ-60/65-12,8-1,27601ПТ-60/65-12,8-1,2760

уголь1Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-13050

уголь3Т-110/

120-1303302Т-110/

120-1302202Т-114,9/

120-130229,82Т-114,9/

120-130229,82Т-114,9/

120-130229,8

---1Т-114,9/

120-130114,91Т-114,9/

120-130114,91Т-114,9/

120-130114,91Т-114,9/

120-130114,9

Всего по станции---505--519,9--529,7--504,7--504,7

Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтайуголь-----2К-330-240660

Энергосистема Республики Бурятия

Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерскуголь2К-170 (200)-1303401К-170

(200)-1301701К-200-1302041К-200-1302041К-200-130204

уголь1К-180 (210)-1301801К-190 (210)-1301901К-210-1302101К-210-1302101К-210-130210

уголь1К-210-1302103К-210-1306303К-210-1306303К-210-1306303К-210-130630

уголь2К-200-1304001К-200-1302001К-200-1302001К-200-1302001К-200-130200

Всего по станции---1130--1190--1244--1244--1244

Энергосистема Забайкальского края

Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос.

Ясногорскуголь2К-215-1304302К-215-1304302К-215-1304302К-215-1304302К-215-130430

уголь1К-225-12,8-3Р2251К-225-12,8-3Р2351К-225-12,8-3Р2351К-225-12,8-3Р2351К-225-12,8-3Р235

Всего по станции---655--665--665--665--665

Энергосистема Иркутской области

Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г.

Ангарск-28уголь1ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/1360

уголь7К-150-13010507К-150-13010507К-150-13010507К-150-13010507К-150-13010505К-150-130750

уголь-----2К-165-130330

Всего по станции---1110--1110--1110--1110--1140

Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г.

Ангарскуголь1ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

уголь1ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/13501ПТ-50-130/1350

уголь2Р-50-130/151002Р-50-130/151002Р-50-130/151002Р-50-130/151002Р-50-130/15100

уголь2Т-60/65-1301202Т-60/65-1301202Т-60/65-1301202Т-60/65-1301202Т-60/65-130120

уголь1Т-100/

110-1301101Т-100/

110-1301101Т-100/

110-1301101Т-100/

110-1301101Т-100/

110-130110

уголь1Р-100-130/151001Р-100-130/151001Р-100-130/151001Р-100-130/151001Р-100-130/15100

Всего по станции---540--540--540--540--540

Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марковоуголь2ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/131202ПТ-60/

75-130/13120

уголь2Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-130350

уголь1Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-130185

уголь1Р-50-130-1531Р-50-130-1531Р-50-130-1531Р-50-130-1531Р-50-130-153

Всего по станции---708--708--708--708--708

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

Илимскуголь1ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360
уголь2Т-100/120-130-32202Т-100/120-130-32202Т-100/120-130-32202Т-100/120-130-32202Т-100/120-130-3220
-3220

уголь1Р-50-130/13501Р-50-130/13501Р-50-130/13501Р-50-130/13501Р-50-130/1350

уголь1Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-130185

Всего по станции---515--515--515--515--515

ТЭС в Бодайбинском районе, Иркутская область, Бодайбинский районгаз-----2ПСУ5502ПСУ550
Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г.

Зеленогорскуголь3К-150-1304503К-150-1304503К-150-1304502К-150-1303002К-150-130300

уголь1ПТ-60-90/

13501ПТ-60-90/

13501ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/13601ПТ-60-90/1360

уголь2К-160-1303201К-160-130160-----

уголь1К-164-1301602К-164-1303283К-164-1304922К-164-130492---

уголь2ПТ-135/

165-130/152702ПТ-136/

165-130/152722ПТ-136/

165-130/152722ПТ-136/

165-130/152722ПТ-136/

165-130/15272

уголь-----4К-165-130660

Всего по станции---1250--1260--1274--1124--1292

Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г.

Назаровоуголь6Т-135-1308106КТ-146-1308756КТ-146-1308756КТ-146-1308756КТ-146-130875

уголь1К-500-2404981К-500-2404981К-500-2404981К-500-2404981К-500-240498

Всего по станции---1308--1373--1373--1373--1373

Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г.

Шарыповоуголь3К-800-24024003К-800-24024002К-800-240-5М16002К-800-240-5М16002К-800-240-5М1
600

уголь-----1К-800-240-5М8101К-800-240-5М8101К-800-240-5М810

Всего по станции---2400--2400--2410--2410--2410

Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса

Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г.

Мыски-5уголь3К-100-903003К-100-903003К-100-903001К-100-901001К-100-90100

уголь1КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М1241КТ-120-8,8-2М124

уголь1КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М121,41КТ-120-8,8-2М
121,4

уголь4К-215-1308004К-215-1308004К-215-1308004К-215-1308004К-215-130800

уголь-----2Кт-110-902202Кт-110-90220

Всего по станции---1345,4--1345,4--1345,4--1365,4--1365,4

Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г.

Калтануголь5К-53-902655К-53-902655К-53-902651К-53-90531К-53-9053

уголь2Т-88/106-901762Т-88/106-901762Т-88/106-901761Т-88/106-9088---

уголь1Т-113-901131Т-113-901131Т-113-901131Т-113-901131Т-113-90113

уголь-----1К-60-90601К-60-9060

уголь-----1Т-115-901151Т-115-90115

Всего по станции---554--554--554--429--341

Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемеровоуголь1ПТР-80-130/13801ПТР-80-130/13801ПТР-80-130/1380-----

уголь3Р-50-130/71503Р-50-130/71503Р-50-130/7150-----

уголь-----1Р-50-130501Р-50-13050

уголь2ПТ-50-130/71002ПТ-50-130/71002ПТ-50-130/71002ПТ-50-130/71002ПТ-50-130/7100

уголь1ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/181351ПТ-135/

165-130/18135

уголь1Т-100-1301001Т-120-12,81151Т-120-12,81151Т-120-12,81151Т-120-12,8115

Всего по станции---565--580--580--400--400

Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий районуголь-----
-1К-660-300660

Беловская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г.

Беловоуголь4К-200-1308004К-200-1308004К-200-1308003К-200-1306003К-200-130600

уголь1К-215-1302151К-215-130215

уголь2К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М4602К-230-12,8-3М460

Всего по станции---1260--1260--1260--1275--1275

Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецкгаз1ПТ-60/

75-130/

13601ПТ-60/

75-130/

13601ПТ-60/

75-130/

13601ПТ-60/

75-130/

13601ПТ-60/

75-130/

1360

газ1Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-130501Т-50-13050

газ1Т-60/65-130601Т-60/65-130601Т-60/65-130601Т-60/65-130601Т-60/65-13060

газ1Т-100/120-130-21001Т-100/120-130-21001Т-100/120-130-21001Т-100/120-130-21001Т-100/120-130-2100

уголь3Т-110/120-1303303Т-110/120-1303303Т-110/120-1303303Т-110/120-1303303Т-110/120-130330

Всего по станции---600--600--600--600--600

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирскуголь6Т-200/

210-13012006Т-200/

210-13012006Т-200/

210-13012006Т-200/

210-13012006Т-200/

210-1301200

Новосибирская ТЭЦ-3, г.

Новосибирскуголь1Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,5

уголь2Р-4-29/1082Р-4-29/1082Р-4-29/1082Р-4-29/1082Р-4-29/108

уголь1Р-37-130/31371Р-37-130/31371Р-37-130/31371Р-37-130/31371Р-37-130/3137

уголь1Р-25-130/8251Р-25-130/8251Р-25-130/8251Р-25-130/8251Р-25-130/825

уголь3Т-100-1303003Т-100-1303003Т-100-1303001Т-100-1301001Т-100-130100

уголь1Т-110/

120-1301101Т-110/

120-1301101Т-110/

120-1301101Т-110/

120-1301101Т-110/

120-130110

уголь2Т-120-1302402Т-120-130240

Всего по станции---496,5--496,5--496,5--536,5--536,5

Энергосистема Омской области

Омская ТЭЦ-5, г. Омскуголь2ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-1302002ПТ-98/

108-130200

уголь2Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-1303502Т-175/

210-130350

уголь1Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-1301851Т-185/

220-130185

Всего по станции---735--735--735--735--735

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

ТЭС "Сила Сибири", Амурская областьгаз-----4ПГУ-150(Т)6004ПГУ-150(Т)6004ПГУ-150(Т)600

Энергосистема Приморского края

Приморская ГРЭС, Приморский край, пос.

Лучегорскуголь2K-110-90-72202K-110-90-72202K-110-90-72202K-110-90-72202K-110-90-7220

уголь2Т-96/110-901922Т-96/110-901922Т-96/110-901922Т-96/110-901922Т-96/110-90192

уголь4K-210-1308404K-210-1308404K-210-1308404K-210-1308404K-210-130840

уголь1K-215-1302151K-215-1302151K-215-1302151K-215-1302151K-215-130215

уголь-----

Всего по станции---1467--1467--1467--1467--1467

Владивостокская ТЭЦ-2 Приморский край, г. Владивостокгаз1P-80-115801P-80-115801T-120/

130-1151201T-120/

130-1151201T-120/

130-115120

газ1T-98-115981T-98-115981T-98-115981T-120/

130-1151201T-120/

130-115120

газ1T-105-1151051T-105-1151051T-105-1151051T-120/

130-1151201T-120/

130-115120

газ1T-109-1151091T-109-1151091T-109-1151091T-109-1151091T-109-115109

газ1ПР-50 (60)-115/13/1,2501ПР-50 (60)-115/13/1,2501ПР-50 (60)-115/13/1,2501ПР-50

(60)-115/13/1,2501ПР-50 (60)-115/13/1,250

газ1ПТ-55-115/13/1,2551ПТ-55-115/13/1,2551ПТ-55-115/13/1,2551ПТ-55-115/13/1,2551ПТ-55-115/13/1,255

5

Всего по станции---497--497--537--574--574

ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания", Приморский край, г.

Находкагаз-----ЗПГУ-122(Т)366ЗПГУ-122(Т)366ЗПГУ-113 (Т)366

газ2ГТ-77(Т)1442ГТ-77(Т)1442ГТ-77(Т)144

510510510

Энергосистема Хабаровского края

Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовкауголь4Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-17204Т-180/

210-130-1720

Энергосистема Республики Саха (Якутия)

Нерюнгринская ГРЭС Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный

Боруголь1K-210-1302101K-210-1302101K-210-1302101K-210-1302101K-210-130210

уголь2Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-13602Т-180/

210-130-1360

уголь, газ-----1K-225-1302251K-225-1302251K-225-130225

уголь, газ1K-225-1302251K-225-1302251K-225-130225

уголь, газ-----1K-225-1302251K-225-130225

Всего по станции---570--570--1020--1245--1245

VIII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Сахалинской области

Южно-Сахалинская ТЭЦ-1,

Сахалинская область, г. Южно-Сахалинскгаз/

уголь1ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/13601ПТ-60-130/1360

газ/ уголь1Т-55/60-130551Т-55/60-130551Т-55/60-130551Т-55/60-130551Т-55/60-13055

газ/ уголь1Т-100/

120-1301101Т-100/

120-1301101Т-100/

120-1301101Т-100/

120-1301101Т-100/

120-130110

газ3LM6000 PD Sprint139,083LM6000 PD Sprint139,083LM6000 PD Sprint139,083LM6000 PD

Sprint139,083LM6000 PD Sprint139,08

газ2ГТУ LM6000 PF Sprint91,162ГТУ LM6000 PF Sprint91,162ГТУ LM6000 PF Sprint91,162ГТУ LM6000 PF

Sprint91,162ГТУ LM6000 PF Sprint91,16

газ-----2ГТ502ГТ502ГТ50

Всего по станции---455,2--455,2--505,2--505,2--505,2

Примечания: 1. Месторасположение ТЭС в Бодайбинском районе будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.

2. Окончательные сроки ввода в эксплуатацию ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания" и ТЭС "Сила Сибири" будут определены при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

к Генеральной схеме размещения объектов

электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

БАЛАНС МОЩНОСТИ

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

Единица измерения2020 год2025 год2030 год2035 год

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всеготыс. кВт188464,3202512,9219444,4235044,2

в том числе:

максимум потреблениятыс. кВт158377170580185194198672

экспорт мощноститыс. кВт3660351035103510

резерв мощноститыс. кВт26427,328422,930740,432862,2

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт249886,5255762,7267052,2278794,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт29419,2298493078733398

гидроэлектростанциитыс. кВт51860,753300,957185,359205,8

тепловые электростанциитыс. кВт165299,2164502,7169699,4176784,8

возобновляемые источники энергиитыс. кВт3307,48110,19380,69405,6

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт15134,319143,119853,719768,7

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт120450--

Запертая мощностьтыс. кВт82095--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт233812,2236074,6247198,5259025,5

Избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт45347,933561,727754,123981,4

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт13170131751352213263

Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт32177,920386,714232,110718,4

Вводы мощности - всего тыс. кВт17429,31620328186,929048,7

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4649,22388,229747908

гидроэлектростанциитыс. кВт1240,51172,53609,52012

тепловые электростанциитыс. кВт9173,87849,220334,519103,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт2365,84793,11268,925

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт11804,311518,817663,517310,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2429200020365297

гидроэлектростанциитыс. кВт25263--

тепловые электростанциитыс. кВт9112,99455,815627,512013,2

возобновляемые источники энергиитыс. кВт10,4---

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего тыс. кВт185114,3199054,9215454,4230870,2

в том числе:

максимум потреблениятыс. кВт155768167863182000195294

экспорт мощноститыс. кВт3660351035103510

резерв мощноститыс. кВт25686,327681,929944,432066,2

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов16161616

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт244170249762,4260560272138,9

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт29313,2297433039332896

гидроэлектростанциитыс. кВт49549,250719,954604,356624,8

тепловые электростанциитыс. кВт162125,5161317,7166323,4173378,9

возобновляемые источники энергиитыс. кВт3182,17981,89239,39239,3

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт14746,218682,519453,119423,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт-450--

Запертая мощностьтыс. кВт82095--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт228603,9230534,9241106,9252715,9

Избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт43489,63148025652,521845,7

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт12020118451220211948

Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт31469,61963513450,59897,7

Вводы мощности - всего тыс. кВт16521,61557627228,928740,7

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4579,22388,226507800

гидроэлектростанциитыс. кВт8068403609,52012

тепловые электростанциитыс. кВт8773,37557,719713,518928,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт2363,14790,11255,9-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт11128,911175,617202,517170,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2417200020005297

гидроэлектростанциитыс. кВт----

тепловые электростанциитыс. кВт8701,59175,615202,511873,2

возобновляемые источники энергиитыс. кВт10,4---

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всего тыс. кВт19680,321193,723163,324963,7

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой Россиитыс. кВт14729160351773019275

экспорт мощноститыс. кВт1530153015301530

резерв мощноститыс. кВт3421,33628,73903,34158,7

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов23232222

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт22917,624137,823887,826745,8

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4947,66135,85285,86155,8

гидроэлектростанциитыс. кВт2878,82902,82902,84072,8

тепловые электростанциитыс. кВт14995,614727,715327,716145,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт95,5371,5371,5371,5

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт1061,91217,51213,61194,9

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт82095--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт21035,622825,322674,225550,9

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт1355,31631,6-489,1587,2

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт588560533509

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт767,31071,6-1022,178,2

Вводы мощности - всеготыс. кВт2601,82153,230325782

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт1187,61188,211501750

гидроэлектростанциитыс. кВт---1170

тепловые электростанциитыс. кВт1409,168918822862

возобновляемые источники энергиитыс. кВт5,1276--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт2829,1996,932822924

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт20002000880

тепловые электростанциитыс. кВт823,8996,912822044

возобновляемые источники энергиитыс. кВт5,3---

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всеготыс. кВт42939,745946,25026754064,9

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой Россиитыс. кВт36451391654290046153

экспорт мощноститыс. кВт150---

резерв мощноститыс. кВт6338,76781,273677911,9

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт51685,452263,454772,856194

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт14778,313978,315178,315561,3

гидроэлектростанциитыс. кВт1803,82653,82663,82663,8

тепловые электростанциитыс. кВт35070,935318,936467,137505,3

возобновляемые источники энергиитыс. кВт32,4312,4463,6463,6

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт486,4464,6615,8605,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт51199,151798,954157,155589

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт8259,45852,63890,11524

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт448343221115

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт7811,45509,63669,11409

Вводы мощности - всеготыс. кВт3371,337906367,48633,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2361,3120012004800

гидроэлектростанциитыс. кВт-840--

тепловые электростанциитыс. кВт101014705016,23833,2

возобновляемые источники энергиитыс. кВт-280151,2-

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт5073,8351639767212

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4172000-4417

тепловые электростанциитыс. кВт4656,8151639762795

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всеготыс. кВт18707,91971521113,422675,7

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой Россиитыс. кВт16341171961839319768

экспорт мощноститыс. кВт188188188188

резерв мощноститыс. кВт2178,923312532,42719,7

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов13141414

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт27705,626911,127550,927978,9

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4072407240724072

гидроэлектростанциитыс. кВт70137071,57143,57148

тепловые электростанциитыс. кВт16390,214794,415362,215785,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт230,4973,2973,2973,2

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт2198,22844,62722,62723,4

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт25507,424066,524828,325255,5

Собственный избыток

(+) / дефицит (-) тыс. кВт6799,54351,53714,92579,8

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт1600159015601530

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности

гидроэлектростанцийтыс. кВт5199,52761,52154,91049,8

Вводы мощности - всего тыс. кВт964,81115,82116,51728,5

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт----

тепловые электростанциитыс. кВт734,43732116,51728,5

возобновляемые источники энергиитыс. кВт230,4742,8--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт3951996,91548,71305

в том числе:

тепловые электростанциитыс. кВт3951996,91548,71305

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего тыс. кВт18273,819615,121252,222761,5

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой Россиитыс.

кВт15490166931814719486

экспорт мощноститыс. кВт568568568568

резерв мощноститыс. кВт2215,82354,12537,172707,5

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов15141414

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 25453,429023,930981,731708,7

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 4030,34071,94071,94071,9

гидроэлектростанции тыс. кВт 6042,56145,57175,57179,5

тепловые электростанции тыс. кВт 13292,113788,313764,314487,3

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2088,55018,259705970

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 3001,15699,46666,36662,3

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 22452,323324,524315,425046,4

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 4178,53709,43063,22284,9

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1554149614311378

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 2624,52213,41632,2906,9

Вводы мощности - всего тыс. кВт 4806,94103,14406,23133

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1030,3---

гидроэлектростанции тыс. кВт 486-930-

тепловые электростанции тыс. кВт 1812118325263133

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 1478,62920,1950,2-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 477,871825502410

в том числе:

тепловые электростанции тыс. кВт 47371825502410

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 4,8---

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего тыс. кВт 42160,744879,24839051680,9

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России тыс. кВт 35767380434096843714

экспорт мощностей тыс. кВт 55555555

резерв мощностей тыс. кВт 6338,76781,273677911,94

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 18181818

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 52927,551930,152008,455474,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1485148514852735

гидроэлектростанции тыс. кВт 1897,21937,21967,21967,2

тепловые электростанции тыс. кВт 49115,648023,247917,150132,8

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 429,7484,7639,2639,2

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 1442,914141406,61423,2

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 51484,65051650601,854051

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 9323,95636,82211,82370

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 630651662671

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 8693,94985,81549,81699

Вводы мощности - всего тыс. кВт 3487,31349,73146,15630

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт ----1250

тепловые электростанции тыс. кВт 3123,31294,72991,64380

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 36455154,5-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 1838,42661,13314,52164,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт ----

тепловые электростанции тыс. кВт 1838,12661,13314,52164,2

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 0,3---

VIII. Объединенная энергетическая система Сибири

Потребность - всего тыс. кВт 33321,935676,138553,441344,4

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России тыс. кВт 29449315513412036612

экспорт мощности тыс. кВт 339339339339

резерв мощности тыс. кВт 3533,93786,14094,44393,4

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 12121212

Покрывание

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 52179,552309,756703,358605,3

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт--300300

гидроэлектростанции тыс. кВт25296,425391,627541,527991,5

тепловые электростанции тыс. кВт26577,526096,32804029492

возобновляемые источники энергии тыс. кВт305,6821,8821,8821,8

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт64756896,46685,16671,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт45704,645413,350018,251934,2

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт12382,79737,211464,810589,8

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт6430645569506910

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт5952,73282,24514,83679,8

Вводы мощности - всего тыс. кВт405970,256492997

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт--300-

гидроэлектростанции тыс. кВт002087450

тепловые электростанции тыс. кВт12045432622547

возобновляемые источники энергии тыс. кВт285516,2--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт23910381451,21095

в том числе тепловые электростанции тыс. кВт23910381451,21095

IX. Объединенная энергетическая система Востока России

Потребность - всего тыс. кВт1003012029,612715,213378,9

в том числе:

максимум потребления собственный тыс. кВт75419180974210286

экспорт мощности тыс. кВт830830830830

резерв мощности тыс. кВт16592019,62143,22262,9

резерв по отношению к максимуму потребления процентов22222222

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт11301,112773,41465515432

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт----

гидроэлектростанции тыс. кВт4617,54617,552105602

тепловые электростанции тыс. кВт6683,68568,994459830

возобновляемые источники энергии тыс. кВт----

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт80,7145,9143143

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт450--

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт11220,412590,51451215289

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт1190,4560,91796,81910,1

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт770750845835

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт420,4-189,1951,81075,1

Вводы мощности - всеготыс. кВт884,520942511,7837

в том числе:

гидроэлектростанциитыс. кВт320-592,5392

тепловые электростанциитыс. кВт564,520941919,2445

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт275,9248,71080,160

в том числе тепловые электростанциитыс. кВт275,9248,71080,160

Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность - всеготыс. кВт3350345839904174

в том числе:

максимум потреблениятыс. кВт2609271731943378

экспорт мощноститыс. кВт----

резерв мощноститыс. кВт741741796796

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов28272524

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт5716,46000,26492,26655,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт106106394502

гидроэлектростанциитыс. кВт2311,5258125812581

тепловые электростанциитыс. кВт3173,63184,93375,93405,9

возобновляемые источники энергийтыс. кВт125,3128,3141,3166,3

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт388,1460,6400,6345,6

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт120---

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт5208,45539,76091,76309,7

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт1858,42081,72101,72135,7

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт1150133013201315

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности

гидроэлектростанций тыс. кВт 708,4751,7781,7820,7

Вводы мощности - всего тыс. кВт 907,7627958308

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 70-324108

гидроэлектростанции тыс. кВт 434,5332,5--

тепловые электростанции тыс. кВт 400,5291,5621175

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2,731325

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 675,4343,2461140

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 12-36-

гидроэлектростанции тыс. кВт 25263--

тепловые электростанции тыс. кВт 411,4280,2425140

Примечание. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период. 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.

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

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 30 декабря 2022 г. № 4384-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 185256,7198528,6212283,3223735,4

в том числе:

максимум потребления тыс. кВт 155880167290179152189047

экспорт мощностей тыс. кВт 3310331033103310

резерв мощноститыс. кВт26066,727928,629821,331378,4

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт249886,5252877,9257720,2269368,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт29419,2278492678731198

гидроэлектростанциитыс. кВт51860,753300,956103,358664,8

тепловые электростанциитыс. кВт165299,2163617,9165449,4170124,8

возобновляемые источники энергиитыс. кВт3307,48110,19380,69380,6

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт15254,319143,119853,719768,7

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт-450--

Запертая мощностьтыс. кВт850140--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт233782233145237867249600

Избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт48525,534616,225583,325864,1

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт13096131251300512772

Избыток (+) /дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт35429,521491,212578,313092,1

Вводы мощности - всеготыс. кВт17429,315318,224349,725344,7

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4649,22388,229746708

гидроэлектростанциитыс. кВт1240,51172,52527,52553

тепловые электростанциитыс. кВт9173,86964,417579,316083,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт2365,84793,11268,9-

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт11804,313518,820273,513700,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2429400040362297

гидроэлектростанциитыс. кВт25263--

тепловые электростанциитыс. кВт9112,99455,816237,511403,2

возобновляемые источники энергиитыс. кВт10,4---

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всеготыс. кВт181881,7195077,6208356,3219700,4

в том числе:

максимум потреблениятыс. кВт153326164660176101185888

экспорт мощноститыс. кВт3310331033103310

резерв мощноститыс. кВт25245,727107,628945,330502,4

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов16161616

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт244170246877,7251288262858

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт29313,2277432639330696

гидроэлектростанциитыс. кВт49549,250719,953522,356083,8

тепловые электростанциитыс. кВт162126160433162133166839

возобновляемые источники энергитыс. кВт3182,17981,89239,39239,3

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт14746,218682,519453,119423,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт-450--

Запертая мощностьтыс. кВт850140--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт228573,9227605,2231834,9243434,9

Избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт46692,232527,623478,623734,5

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт12032118771176111525

Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт34660,220650,611717,612209,5

Вводы мощности - всеготыс. кВт16521,614691,223451,725121,7

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4579,22388,226506600

гидроэлектростанциитыс. кВт8068402527,52553

тепловые электростанциитыс. кВт8773,36672,917018,315968,7

возобновляемые источники энергитыс. кВт2363,14790,11255,9

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт11128,913175,619812,513560,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2417400040002297

гидроэлектростанциитыс. кВт----

тепловые электростанциитыс. кВт8701,59175,615812,511263,2

возобновляемые источники энергитыс. кВт10,4---

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всеготыс. кВт19338,920795,322348,923646,3

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой Россиитыс. кВт14626158841721818336

экспорт мощноститыс. кВт1330133013301330

резерв мощноститыс. кВт3382,93581,33800,93980,3

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов23232222

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт22917,62202823547,926005,9

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4947,64135,85285,86155,8

гидроэлектростанциитыс. кВт2878,82902,82902,84072,8

тепловые электростанциитыс. кВт14995,614617,714987,715405,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт95,5371,5371,5371,5

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт1061,91217,51213,61194,9

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт850140--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт21005,620670,322334,224810,9

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт1666,7-125-14,71164,6

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт574548522500

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт1092,7-673-536,7664,6

Вводы мощности - всеготыс. кВт2601,82043,228025382

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт1187,61188,211501750

гидроэлектростанциитыс. кВт---1170

тепловые электростанциитыс. кВт1409,157916522462

возобновляемые источники энергиитыс. кВт5,1276--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт2829,12996,912822924

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт20002000-880

тепловые электростанциитыс. кВт823,8996,912822044

возобновляемые источники энергиитыс. кВт5,3---

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всеготыс. кВт42416,845568,149128,551895,2

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой Россиитыс. кВт36160388884198044364

экспорт мощностей тыс. кВт----

резерв мощностей тыс. кВт6256,86680,17148,57531,2

резерв по отношению к максимуму потребления процентов17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт51685,451749,449469,852018

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт14778,313978,311178,313361,3

гидроэлектростанции тыс. кВт1803,82653,82663,82663,8

тепловые электростанции тыс. кВт35070,934804,935164,135529,3

возобновляемые источники энергии тыс. кВт32,4312,4463,6463,6

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт486,4464,6615,8605,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт51199,151284,948854,151413

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт87825716,7-274,4-482,3

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт440350225140

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт83425367-499-622

Вводы мощности - всего тыс. кВт3371,332766188,46150,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт2361,3120012003600

гидроэлектростанции тыс. кВт-840--

тепловые электростанции тыс. кВт10109564837,22550,2

возобновляемые источники энергии тыс. кВт-280151,2-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт5073,8351685863602

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт417200040001417

тепловые электростанции тыс. кВт4656,8151645862185

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всего тыс. кВт18649,819633,320813,321900,9

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России тыс. кВт16311171491816819124

экспорт мощностей тыс. кВт188188188188

резерв мощноститыс. кВт2150,82296,32457,32588,9

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов13131414

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт27705,626911,127473,928326,9

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4072407240724072

гидроэлектростанциитыс. кВт70137071,57143,57148

тепловые электростанциитыс. кВт16390,214794,415285,216133,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт230,4973,2973,2973,2

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт2198,22844,62722,62723,4

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт25507,424066,524751,325603,5

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт6857,64433,239383702,6

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт1609160015751549

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт5248,62833,223632153,6

Вводы мощности - всеготыс. кВт964,81115,82039,52153,5

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт----

тепловые электростанциитыс. кВт734,43732039,52153,5

возобновляемые источники энергиитыс. кВт230,4742,8--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт3951996,91548,71305

в том числе:

тепловые электростанциитыс. кВт3951996,91548,71305

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всеготыс. кВт17934,219205,520594,921809,5

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой Россиитыс. кВт15176163151755818653

экспорт мощноститыс. кВт568568568568

резерв мощноститыс. кВт2190,22322,52468,92588,5

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов14141414

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 25453,429023,930331,730971,7

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 4030,34071,94071,94071,9

гидроэлектростанции тыс. кВт 6042,56145,57175,57179,5

тепловые электростанции тыс. кВт 13292,113788,313114,313750,3

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2088,55018,259705970

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 3001,15699,46666,36662,3

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 22452,323324,523665,424309

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 451841193070,52499,9

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1571152014581410

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 2947,125991612,51089,9

Вводы мощности - всего тыс. кВт 4806,94103,13756,23046

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1030,3---

гидроэлектростанции тыс. кВт 486-930-

тепловые электростанции тыс. кВт 1812118318763046

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 1478,62920,1950,2-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 477,871825502410

в том числе:

тепловые электростанции тыс. кВт 47371825502410

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 4,8---

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего тыс. кВт 41254,843714,146307,548364,2

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России тыс. кВт 34943369793910440778

экспорт мощностей тыс. кВт 55555555

резерв мощностей тыс. кВт 6256,86680,17148,57531,2

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 18181818

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 52927,551930,151608,454014,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1485148514852735

гидроэлектростанции тыс. кВт 1897,21937,21967,21967,2

тепловые электростанции тыс. кВт 49115,648023,247517,148672,8

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 429,7484,7639,2639,2

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 1442,914141406,61423,2

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 51484,65051650201,852591

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 10229,86801,93894,34226,8

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 627631621600

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 9602,86170,93273,33626,8

Вводы мощности - всего тыс. кВт 3487,31349,72746,14570

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт ----1250

тепловые электростанции тыс. кВт 3123,31294,72591,63320

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 36455154,5-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 1838,42661,13314,52164,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт ----

тепловые электростанции тыс. кВт 1838,12661,13314,52164,2

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 0,3---

VIII. Объединенная энергетическая система Сибири

Потребность - всего тыс. кВт 33222,235401,737689,939953,4

в том числе:

максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России тыс. кВт 29360313063334935370

экспорт мощности тыс. кВт 339339339339

резерв мощности тыс. кВт 3523,23756,74001,94244,4

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 12121212

Покрывание

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 52179,552309,754542,356760,3

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт--300300

гидроэлектростанции тыс. кВт25296,425391,626459,527450,5

тепловые электростанции тыс. кВт26577,526096,32696128188

возобновляемые источники энергии тыс. кВт305,6821,8821,8821,8

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт64756896,46685,16671,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт45704,645413,347857,250089,2

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт12482,410011,610167,310135,8

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт6391642764306430

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт6091,43584,63737,33705,8

Вводы мощности - всего тыс. кВт405970,234883313

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт--300-

гидроэлектростанции тыс. кВт--1005991

тепловые электростанции тыс. кВт12045421832322

возобновляемые источники энергии тыс. кВт285516,2--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт23910381451,21095

в том числе тепловые электростанции тыс. кВт23910381451,21095

IX. Объединенная энергетическая система Востока России

Потребность - всего тыс. кВт9065107601147312131

в том числе:

максимум потребления собственный тыс. кВт6750813987249263

экспорт мощности тыс. кВт830830830830

резерв мощности тыс. кВт1485179119192038

резерв по отношению к максимуму потребления процентов22222222

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт11301,112925,61431414761

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт----

гидроэлектростанции тыс. кВт4617,54617,552105602

тепловые электростанции тыс. кВт6683,68308,191049159

возобновляемые источники энергии тыс. кВт----

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт80,7145,9143143

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт-450--

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт11220,412329,71417114618

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт2155,41570,12697,72487,1

Негарантированная мощностьтыс. кВт820801930896

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощноститыс. кВт1335,4769,11767,71591,1

Вводы мощности - всеготыс. кВт884,51833,22431,5507

в том числе:

гидроэлектростанциитыс. кВт320-592,5392

тепловые электростанциитыс. кВт564,51833,21839115

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт275,9248,71080,160

в том числе тепловые электростанциитыс. кВт275,9248,71080,160

Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность - всеготыс. кВт3375345139274035

в том числе:

максимум потреблениятыс. кВт2554263030513159

экспорт мощноститыс. кВт----

резерв мощноститыс. кВт821821876876

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов32312928

Покрытие

Установленная мощность

на конец года - всеготыс. кВт5716,46000,26432,26510,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт106106394502

гидроэлектростанциитыс. кВт2311,5258125812581

тепловые электростанциитыс. кВт3173,63184,93315,93285,9

возобновляемые источники энергиитыс. кВт125,3128,3141,3141,3

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт508,1460,6400,6345,6

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт5208,35539,66031,66164,6

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт1833,32088,62104,62129,6

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1064124812441247

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 769,3840,6860,6882,6

Вводы мощности - всего тыс. кВт 907,7627898223

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 70-324108

гидроэлектростанции тыс. кВт 434,5332,5--

тепловые электростанции тыс. кВт 400,5291,5561115

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2,7313-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 675,4343,2461140

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 12-36-

гидроэлектростанции 25263--

тепловые электростанции тыс. кВт 411,4280,2425140

Примечание. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период. 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.

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

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 № 13

к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-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 1088116912681364

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1077,41158,91257,81353,8

из них заряд гидроаккумулирующих электростанциймлрд. кВт·ч2,745,69,4

экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч10,99,99,89,8

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч1088116912681364

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч216215,8233,3251,3

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч191,2192,5205,5213

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч675,7741,3802,6873,1

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч374,4413,1434461,9

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч301,3328,2368,5411,2

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч5,319,326,326,4

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год7341722975797525

тепловые электростанциичас/год4088450647294939

из них:

теплоэлектроцентраличас/год4122453846114760

конденсационные электростанциичас/год4046444648845163

возобновляемые источники энергиичас/год1607237428022805

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всегомлрд. кВт·ч1071115112461340

в том числе:

потребление электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч1060,1114112361330

из них заряд гидроаккумулирующих электростанциймлрд. кВт·ч2,745,69,4

экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч10,99,99,89,8

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч1071115112461340

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч215,7215,4230,1247,1

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч185,4186,6199,6207

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч665,2730,4790,7860,2

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч365,1403,6423,8451,3

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч300,1326,8366,7408,9

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч4,718,625,525,5

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7358724175717512

тепловые электростанции час/год 4103452847544961

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4104453046304782

конденсационные электростанции час/год 4116452349045176

возобновляемые источники энергии час/год 1482232427582758

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 98,2106116,7130,3

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 92,9100,7111,4125

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч ---3,8

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 5,35,35,35,3

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 100,3106116,7130,3

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 37,341,54043,6

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 12,412,412,415,3

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 50,25163,370,3

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 37,438,245,248,8

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 12,812,818,121,5

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,41,11,11,1

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч 2,1---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7539677075597083

тепловые электростанции час/год 3348346341304354

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3661376442584335

конденсационные электростанции час/год 2697281838704437

возобновляемые источники энергии час/год 4187290729072907

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 242258,9282,9304,1

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 241258,9282,9304,1

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч 2,63,93,93,9

экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч1---

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч244,1254,8281,7306,1

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч103,997,1113,7120

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч3,44,44,44,4

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч136,6151160,9179

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч97,7107,9110,3119,5

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч38,943,150,659,5

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч0,22,32,72,7

Избыток (+) /дефицит (-)млрд. кВт·ч2,1-4,1-1,22

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год7031694674908243

тепловые электростанциичас/год3895427544124773

из них:

теплоэлектроцентраличас/год4652500150255275

конденсационные электростанциичас/год2771314234944015

возобновляемые источники энергиичас/год5281725858175817

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всегомлрд. кВт·ч105,9110,7117,8126,4

в том числе:

потребление электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч105,1109,9117125,5

из них зарядмлрд. кВт·ч----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч0,90,90,90,9

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч105,6110,7116,8124

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч30,934,332,633,1

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч20,320,320,320,3

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч5453,661,368

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч46,848,550,557,4

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч7,25,210,710,6

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч0,42,42,62,6

Избыток (+) /дефицит (-)млрд. кВт·ч0,30-0,9-2,4

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год7588843580178128

тепловые электростанциичас/год3295362539904308

из них:

теплоэлектроцентраличас/год3406369139314322

конденсационные электростанциичас/год2780310042544234

возобновляемые источники энергиичас/год1610248727132713

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всегомлрд. кВт·ч101,5109,2120,01128,6

в том числе:

потребление электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч101,3109119,9128,4

из них заряд гидроаккумулирующих электростанциймлрд. кВт·ч0,10,11,71,7

экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч0,30,30,20,2

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч102,7113,3122,1130,6

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч32,83231,432,8

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч20,320,321,521,5

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч46,650,152,459,5

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч18,62122,226,2

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч2829,130,233,3

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч310,916,816,8

Избыток (+) /дефицит (-)млрд. кВт·ч1,24,12,12

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год8138785777228055

тепловые электростанциичас/год3506363438074107

из них:

теплоэлектроцентраличас/год3161363235323857

конденсационные электростанциичас/год3782363540374328

возобновляемые источники энергиичас/год1422217628132813

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всегомлрд. кВт·ч259,7275,6295,8315,6

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 260,4276,4296,5316,3

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 256,5275,6295,8314

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 10,810,310,315,5

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 5555

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 240,2259,6279,5292,4

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 78,585,495,998,9

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 161,6174,2183,6193,5

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,50,61,11,1

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -3,2---1,6

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7273696769545669

тепловые электростанции час/год 4891540758325833

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4456500154125347

конденсационные электростанции час/год 5134563060826117

возобновляемые источники энергии час/год 1181128416441644

VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях средневодного года)

Потребность - всего млрд. кВт·ч 214,7229247,1265,6

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 213,9228,1246,2264,8

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч ----

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,80,80,80,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 212,9229247,1265,6

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч --2,12,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 107,4107,6116,9120,7

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 105,2120,2126,9141,6

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 6368,666,766,3

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 42,251,560,275,2

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч0,31,21,21,2

Избыток (+) /дефицит (-)млрд. кВт·ч-1,8---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год--70007000

тепловые электростанциичас/год3958460445254801

из них:

теплоэлектроцентраличас/год3931439842144270

конденсационные электростанциичас/год4099491249295392

возобновляемые источники энергиичас/год972151214811481

IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года)

Потребность - всегомлрд. кВт·ч214,7229247,1265,6

в том числе:

потребление электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч213,9228,1246,2264,8

из них зарядмлрд. кВт·ч----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч0,80,80,80,8

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч212,9229247,1265,6

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч--2,12,1

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч95,795,7103,79106,57

тепловые электростанциимлрд. кВт·ч116,9132,1140155,7

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч69,275,273,273,1

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч47,756,966,782,6

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч0,31,21,21,2

Избыток (+) /дефицит (-)млрд. кВт·ч-1,8---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год--70007000

тепловые электростанциичас/год4399506049935280

из них:

теплоэлектроцентраличас/год4317481746284705

конденсационные электростанциичас/год4635542354655920

возобновляемые источники энергиичас/год972151214811481

X. Объединенная энергетическая система Востока России

(в условиях средневодного года)

Потребность - всего млрд. кВт·ч 4961,565,669,2

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 45,55862,165,7

из них заряд млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 3,53,53,53,5

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 4961,565,669,2

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч ----

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 16,616,619,119,8

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 32,444,946,549,4

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 23,13433,134,1

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 9,310,913,315,3

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч ----

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч ----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год ----

тепловые электростанции час/год 4848524049185026

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4852557349995102

конденсационные электростанции час/год 4787435447284863

возобновляемые источники энергии час/год ----

XI. Объединенная энергетическая система Востока России

(в условиях маловодного года)

Потребность - всего млрд. кВт·ч 4961,565,669,2

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 45,55862,165,7

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч ----

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 3,53,53,53,5

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 4960,765,669,2

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч ----

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч12,412,414,314,9

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч36,648,351,354,3

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч26,236,236,437,3

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч10,412,114,917

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч----

Избыток (+) / дефицит (-)млрд. кВт·ч--0,8--

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год----

тепловые электростанциичас/год5476563654335521

из них:

теплоэлектроцентраличас/год5505593354945581

конденсационные электростанциичас/год5429482152925394

возобновляемые источники энергиичас/год----

XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребностьмлрд. кВт·ч17,317,921,824

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч17,317,921,824

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч0,30,43,24,2

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч5,85,95,96

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч10,510,911,912,9

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч9,39,510,110,6

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч1,21,41,82,3

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч0,60,70,80,9

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год2453377482238327

тепловые электростанциичас/год3309342235253787

из них:

теплоэлектроцентраличас/год3479349638044008

конденсационные электростанциичас/год1929298824853011

возобновляемые источники энергиичас/год5168506853265488

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны электроснабжения России не учитывается выработка электрической энергии Якутской атомной станции малой мощности.

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 Наглейнын.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14

к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-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	1068114412231293			
---------------------	-------------	------------------	--	--	--

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1059,31134,81214,11283,9			
---	-------------	--------------------------	--	--	--

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,745,69,4			
---	-------------	------------	--	--	--

экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	8,98,98,88,8			
-------------------------	-------------	--------------	--	--	--

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1068114412231293			
--	-------------	------------------	--	--	--

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт·ч	216210,3208,7231,8			
------------------------	-------------	--------------------	--	--	--

гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	191,4192,3201,2209,6			
---------------------	-------------	----------------------	--	--	--

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	655,8722,1786,6825,2			
---------------------------------	-------------	----------------------	--	--	--

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	364,3403,5432,2450,6			
----------------------	-------------	----------------------	--	--	--

конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	291,5318,6354,4374,6			
--------------------------------	-------------	----------------------	--	--	--

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,319,326,326,3			
----------------------------------	-------------	-----------------	--	--	--

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции	час/год	7342755277937430			
------------------------	---------	------------------	--	--	--

тепловые электростанции	час/год	3967441347554851			
-------------------------	---------	------------------	--	--	--

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4010447546524723

конденсационные электростанции час/год 3942434749285054

возобновляемые источники энергии час/год 1607237428022802

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 1052112712021271

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1043111811941262

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч 2,745,69,4

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 8,98,98,88,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1052112712021271

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 215,7209,9205,50227,6

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 185,6186,6195,5203,9

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 645,7711,8775,8813,8

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 355,3394,4422,8440,8

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 290,4317,4353373

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 4,718,625,525,5

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7358756777867416

тепловые электростанции час/год 3982443647854878

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3995444746544724

конденсационные электростанции час/год 3982442249535073

возобновляемые источники энергии час/год 1482232427582758

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 96,6103,9111,9122,5

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 92,399,6107,7118,2

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч ---3,8

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 4,34,34,34,3

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 98,7100107,9123,9

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 37,33632,543,6

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 12,412,412,415,3

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 48,650,561,8563,92

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 36,737,744,945,4

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 11,912,81718,5

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,41,11,11,1

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч 2,1-3,9-41,4

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7539871361577083

тепловые электростанции час/год 3241345541274149

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3592375742724131

конденсационные электростанции час/год 2508281438144225

возобновляемые источники энергии час/год 4187290729072907

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 239,2256,9276,3291,3

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 239,2256,9276,3291,3

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч 2,63,93,93,9

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч ----

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 241,5253,6273,4285,7

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 103,997,196,5100,5

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 3,44,44,44,4

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 134149,8169,8178,1

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 95,3106,8114,5121,4

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 38,74355,356,7

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,22,32,72,7

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч 2,3-3,3-2,9-5,6

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7031694686367523

тепловые электростанции час/год 3821430448295012

из них:

теплоэлектростанции час/год 4538507253875616

конденсационные электростанции час/год 2757313539854083

возобновляемые источники энергии час/год 5281725858175817

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всего млрд. кВт·ч 105,9110,6116,4122

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 105109,7115,5121,1

из них заряд млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,90,90,90,9

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 105,6110,6115,2119,8

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 30,934,432,633,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 20,320,320,320,3

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 5453,459,763,8

из них:

теплоэлектростанции млрд. кВт·ч 46,948,85054,7

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 7,14,69,79,1

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,42,42,62,6

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч 0,3--1,2-2,2

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7588846079958128

тепловые электростанции час/год 3295360939063954

из них:

теплоэлектростанции час/год 3408371539114014

конденсационные электростанции час/год 2774277938793631

возобновляемые источники энергии час/год 1610248727132713

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 99,2106,5116122,7

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 98,9106,2115,8122,5

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч 0,10,11,71,7

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,30,30,20,2

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 99,2111,5119,7125,3

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 32,83231,432,8

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 20,320,321,521,5

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 43,148,35054,2

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 17,420,322,224

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 25,72827,830,2

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 310,916,816,8

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -53,72,6

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 8138785777228055

тепловые электростанции час/год 3243350338103943

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 2969351335363703

конденсационные электростанции час/год 3462349640614158

возобновляемые источники энергии час/год 1422217628132813

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего млрд. кВт·ч 253,1267281292,3

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 253,8267,7281,7293

из них заряд млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч -0,7-0,7-0,7-0,7

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 250,9269,2285,4296,1

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 10,810,310,315,5

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 5555

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 234,6253,3269274,5

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 75,284,892,995,7

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 159,4168,5176,1178,8

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,50,61,11,1

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -2,22,24,43,8

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7273696769545671

тепловые электростанции час/год 4776527356615640

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4269496352465175

конденсационные электростанции час/год 5060544559085925

возобновляемые источники энергии час/год 1181128416441644

VIII. Объединенная энергетическая система Сибири

(в условиях средневодного года)

Потребность - всего млрд. кВт·ч 214,1226,7241256,4

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 213,3225,9240,2255,6

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч ----

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,80,80,80,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 212,3226,7241256,4

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч --2,12,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 107,6107,6112,8117,6

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 104,4117,9124,9135,5

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 64,666,869,268,2

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 4051,155,767,3

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,31,21,21,2

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -1,8---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год --70007000

тепловые электростанции час/год 3928451646324806

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4028428143714389

конденсационные электростанции час/год 3890487050035320

возобновляемые источники энергии час/год 972151214811481

IX. Объединенная энергетическая система Сибири

(в условиях маловодного года)

Потребность - всего млрд. кВт·ч 214,1226,7241256,4

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 213,3225,9240,2255,6

из них заряд млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,80,80,80,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 212,3226,7241256,4

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч --2,12,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 95,795,7100,29103,57

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 116,3129,8137,4149,5

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 69,773,275,875

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 46,656,661,674,5

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,31,21,21,2

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч -1,8---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год --70007000

тепловые электростанции час/год 4376497250965304

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4346468947884829

конденсационные электростанции час/год 4531539455345888

возобновляемые источники энергии час/год 972151214811481

Х. Объединенная энергетическая система Востока России
(в условиях средневодного года)

Потребность - всего млрд. кВт·ч 43,555,259,863,6

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 4051,756,360,1

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч ----

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 3,53,53,53,5

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 43,555,259,863,6

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч ----

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 16,516,519,119,8

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 2738,740,743,8

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 19,229,229,331,4

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 7,89,511,412,4

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч ----

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч ----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год ----

тепловые электростанции час/год 4032465244654782

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4041501346094906

конденсационные электростанции час/год 3952374541334494

возобновляемые источники энергии час/год ----

XI. Объединенная энергетическая система Востока России
(в условиях маловодного года)

Потребность - всего млрд. кВт·ч 43,555,259,863,6

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 4051,756,360,1

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций млрд. кВт·ч ----

Экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 3,53,53,53,5

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 43,555,259,863,6

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч ----

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 12,412,414,314,9

тепловые электростанции млрд. кВт·ч 31,142,845,548,7

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 22,232,232,634,7

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 8,910,61314

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч ----

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч ----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год ----

тепловые электростанции час/год 4653515250005314

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4672551251285413

конденсационные электростанции час/год 4627422347045083

возобновляемые источники энергии час/год ----

XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность млрд. кВт·ч 16,817,120,522,1

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 16,817,120,522,1

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 0,30,43,24,2

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 5,85,75,75,7

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 10,110,310,811,4

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 999,39,8

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 1,11,31,51,6

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,60,70,80,8

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 2830377482238327

тепловые электростанции час/год 2836283528122970

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3390331235043680

конденсационные электростанции час/год 2189277022542588

возобновляемые источники энергии час/год 4789545756625662

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны электроснабжения России не учитывается выработка электрической энергии Якутской атомной станции малой мощности.

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 Наглейный.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15

к Генеральной схеме размещения объектов

электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

Наименование объекта

Размещение объектаПротяженность объекта (км)Мощность объекта (МВА)Срок ввода в эксплуатацию 1

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.

Линии электропередачи 750 кВ

Ленинградская АЭС - Ленинградская

Ленинградская область, Объединенная энергетическая система Центра123,61--

Калининская АЭС - Ленинградская

Ленинградская область, Новгородская область364,93--

Белозерская - Ленинградская

Ленинградская область, Объединенная энергетическая система Центра472,9--

Линии электропередачи 400 кВ

Выборгская - Юлликяля

(Финляндская Республика)

Ленинградская область, Финляндская Республика67,4--

Ленинградская область, Финляндская Республика66,8--

Выборгская - Кюми

(Финляндская Республика)

Ленинградская область, Финляндская Республика132,4--

Линии электропередачи 330 кВ

Выходной - 20А (Никель)

(работает на напряжении 150 кВ)

Мурманская область204,8--

Выходной - Оленегорск

(сдвоенные линии электропередачи)

Мурманская область95,8--

94,7

Оленегорск - Мончегорск

(сдвоенные линии электропередачи)

Мурманская область29,5--

25,5

Кольская АЭС - Мончегорск

Мурманская область70,9--

70,6

Кольская АЭС - Титан

Мурманская область59,7--

Кольская АЭС - Князегубская

Мурманская область78,73--

Князегубская - Лоухи

Мурманская область, Республика Карелия107,2--

Мурманская область, Республика Карелия105,47--

Борей - Лоухи
Республика Карелия328,86--

Борей - Каменный Бор
Республика Карелия254,1--

Каменный Бор - Кондопога
Республика Карелия211,7--

Кондопога - Петрозаводск
Республика Карелия66,16--

Сясь - Петрозаводск
Республика Карелия, Ленинградская область255,3--

Киришская ГРЭС - Сясь
Ленинградская область82,5--

Киришская ГРЭС - Тихвин - Литейный
Ленинградская область99,09--

Киришская ГРЭС - Чудово
Ленинградская область, Новгородская область54,43--

Киришская ГРЭС - Восточная
Ленинградская область206,38--

Восточная - Ржевская
Ленинградская область26,75--

Восточная - Выборгская I цепь
Ленинградская область146,9--

Восточная - Выборгская II цепь
Ленинградская область144,3--

Восточная - Волхов-Северная № 1
Ленинградская область17,4--

Восточная - Волхов-Северная № 2
Ленинградская область17--

Волхов-Северная - Завод Ильич № 1
Ленинградская область4,9--

Волхов-Северная - Завод Ильич № 2
Ленинградская область4,9--

Северная - Василеостровская
Ленинградская область14,1--

Завод Ильич - Василеостровская
Ленинградская область8,1--

Северо-Западная ТЭЦ - Северная

Ленинградская область0,4--

Северо-Западная ТЭЦ - Восточная
Ленинградская область53,7--

Северо-Западная ТЭЦ - Зеленогорск
Ленинградская область57,7--

Зеленогорск - Каменногорская
Ленинградская область97,9--

Выборгская - Каменногорская
Ленинградская область53,8--

Северо-Западная ТЭЦ - Выборгская
Ленинградская область129,4--

Восточная - Октябрьская
Ленинградская область12,02--

Восточная - Парнас
Ленинградская область33,1--

Северная - Парнас
Ленинградская область20,4--

Восточная - Южная
Ленинградская область22,5--

Южная - Пулковская 1 цепь
Ленинградская область15,5--

Западная - Пулковская
Ленинградская область62--

Ленинградская АЭС - Менделеевская
Ленинградская область51,37--

Западная - Менделеевская
Ленинградская область44,67--

Ленинградская АЭС - Восточная
Ленинградская область118,5--

Гатчинская - Южная
Ленинградская область53,8--

Ленинградская АЭС - Гатчинская
Ленинградская область93,8--

Гатчинская - Лужская
Ленинградская область92,3--

Ленинградская - Южная I цепь
Ленинградская область42,2--

Ленинградская - Южная II цепь
Ленинградская область42,17--

Южная ТЭЦ - Южная
Ленинградская область0,72--

Южная - Центральная
Ленинградская область13--

Ленинградская - Центральная
Ленинградская область50,7--

Восточная - Колпино I цепь
Ленинградская область18,5--

Восточная - Колпино II цепь
Ленинградская область17,8--

Ленинградская - Колпино I цепь
Ленинградская область34,8--

Ленинградская - Колпино II цепь
Ленинградская область37,74--

Ленинградская - Чудово
Ленинградская область, Новгородская область89,8--

Гатчинская - Кингисеппская
Ленинградская область104,5--

Кингисеппская - Псков
Ленинградская область, Псковская область225,68--

Псков - Тарту (Эстонская Республика)
Псковская область, Эстонская Республика137--

Великорецкая - Псков
Псковская область22,5--

Великорецкая - Резекне
(Латвийская Республика)
Псковская область, Латвийская Республика157,5--

Псковская ГРЭС - Великорецкая
Псковская область137,1--

Псковская ГРЭС - Новосокольники
Псковская область145,7--

Новосокольники - Полоцк
(Республика Белоруссия)
Псковская область159,8--

Псковская ГРЭС - Старорусская
Псковская область, Новгородская область115,15--

Юго-Западная - Старорусская
Новгородская область125,8--

Новгородская ТЭЦ - Юго-Западная
Новгородская область36,6--

Новгородская ТЭЦ - Новгородская
Новгородская область14--

Чудово - Новгородская
Новгородская область74,9--

Чудово - Юго-Западная
Новгородская область91,8--

Чудово - Окуловская
Новгородская область134,39--

Северная-330 - Советск-330
Калининградская область105,3--

Битенай - Советск-330
Калининградская область, Литовская Республика19,28--

Круонио ГАЭС - Советск-330
Калининградская область, Литовская Республика197,7--

Калининградская ТЭЦ-2- О-1 - Центральная
Калининградская область18,1--

Калининградская ТЭЦ-2 - Северная-330
Калининградская область32,5--

Копорская - Кингисеппская
Ленинградская область82,1--

Копорская - Ленинградская АЭС
Ленинградская область3,6--

Копорская - Гатчинская
Ленинградская область94,7--

Балти - Кингисеппская
Ленинградская область, Эстонская Республика39,6--

Балти - Кингисеппская № 2
Ленинградская область, Эстонская Республика40,17--

Ленинградская - Кингисеппская
Ленинградская область133,5--

Копорская - Пулковская
Ленинградская область95,1--

Южная - Пулковская № 2
Ленинградская область16--

Прегольская ТЭС - Северная-330
Калининградская область64,7--

Прегольская ТЭС - Советск-330
Калининградская область115,5--

Прегольская ТЭС - О-1 Центральная

Калининградская область13,25--

Каменный Бор - Петрозаводск
Республика Карелия287,11--

Печорская ГРЭС - Ухта
Республика Коми289,27--

Серебрянская ГЭС-15 - Мурманская
Мурманская область101,1--

Выходной - Мурманская
Мурманская область16,3--

Псков - Лужская
Псковская область160,7--

Ухта - Микунь
Республика Коми252,963--

Петрозаводск - Тихвин-Литейный
г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Республики Карелия331,5--
Подстанции 400 кВ

Выборгская
Ленинградская область-1 x 501-
2 x 250
4 x 405
2 x 125
2 x 125
4 x 405
Подстанции 330 кВ

Выходной (Кольская)
Мурманская область-2 x 250-

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 х 240-
РП 330 кВ Борей
Республика Карелия---
РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)
Республика Карелия---
Сясь
Ленинградская область-2 х 240-
2 х 125
Тихвин-Литейный
Ленинградская область-1 х 200-
1 х 250
Восточная (реконструкция)
Ленинградская область-4 х 240-
4 х 200
Ржевская
Ленинградская область-2 х 200-
Волхов-Северная (реконструкция)
Ленинградская область-2 х 200-
Завод Ильич (реконструкция)
Ленинградская область-1 х 250-
2 х 63
Василеостровская
Ленинградская область-2 х 200-
Северная
Ленинградская область-4 х 200-
Парнас
Ленинградская область-2 х 200-
Каменногорская
Ленинградская область-2 х 125-
Зеленогорская
Ленинградская область-2 х 200-
Октябрьская (ТЭЦ-5)
Ленинградская область-2 х 200-
Южная (реконструкция)
Ленинградская область-4 х 250-
2 х 200
Центральная
Ленинградская область-2 х 200-
Пулковская

Ленинградская область-2 х 200-
Западная
Ленинградская область-3 х 200-
Гатчинская
Ленинградская область-3 х 200-
Лужская (в 2013 году опробована рабочим напряжением)
Ленинградская область-2 х 125-
Колпино (реконструкция)
Ленинградская область-3 х 200-
Кингисеппская (реконструкция)
Ленинградская область-2 х 200-
Псков
Псковская область-2 х 200-
Великорецкая (Псков-Южная)
Псковская область-2 х 200-
Новосокольники
Псковская область-2 х 125-
Старорусская
Новгородская область-1 х 200-
Юго-Западная
Новгородская область-2 х 125-
Новгородская
Новгородская область-2 х 200-
Чудово (реконструкция)
Новгородская область-2 х 125-
Окуловская
Новгородская область-2 х 125-
Советск-330
Калининградская область-2 х 200-
Северная-330
Калининградская область-2 х 200-
О-1 ПС Центральная
Калининградская область-2 х 200-
Менделеевская
Ленинградская область-2 х 200-
Ленинградская
Ленинградская область-2 х 999-
2 х 200
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

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 - 2 x 63 2023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей
Новгородская область 0,4-2023 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

Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная
Ленинградская область - 200 2026 - 2030 годы

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

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 Новосокольники
Псковская область - 125 2031 - 2035 годы

Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас
Ленинградская область - 200 2026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)
Ленинградская область 0,64 00 2026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Красносельская
Ленинградская область 104002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Пушкинская
Ленинградская область 84002030 год

ПС 330 кВ Лисий Нос
Ленинградская область 152502030 год

Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская
Ленинградская область - 2002022 год

ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье
Республика Коми, Архангельская область 250-2030 год

ПС 330 кВ Нарва
Ленинградская область - 4 x 4002023 год

ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва № 2
Ленинградская область 31-2023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва
Ленинградская область 30-2023 год

Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская
Ленинградская область - 1252026 - 2030 годы

Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск - Тихвин-Литейный на Ленинградскую ГАЭС
ориентировочной протяженностью 10 км (2x5 км) 2
Ленинградская область 10-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС - ПС Сясь - Киришская ГРЭС ориентировочной
протяженностью 198 км (1x198 км) 2
Ленинградская область 198-2031 - 2035 годы

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

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 - 2 x 632023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей
Новгородская область 0,2-2023 год

Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская
Ленинградская область-2002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Усть-Луга
Ленинградская область-4002026 - 2030 годы

Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС Усть-Луга
Ленинградская область2-2026 - 2030 годы

Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная
Ленинградская область-2002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Заневская
Ленинградская область-6002030 год

Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская
Ленинградская область10-2030 год

ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21
Ленинградская область-4002026 - 2030 годы

Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская
I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино
Ленинградская область2-2026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Окуловская (установка третьего АТ 330/110 кВ 125 МВА)
Новгородская область-1252031 - 2035 годы

ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция),
ВЛ 330 кВ Выходной - Мончегорск (восстановление проектной схемы)
Мурманская область4,15-2023 год

Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники
Псковская область-1252031 - 2035 годы

Установка 3-го АТ330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас
Ленинградская область-2002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)
Ленинградская область0,64002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Красносельская
Ленинградская область104002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Пушкинская
Ленинградская область84002030 год

ПС 330 кВ Лисий Нос
Ленинградская область152502030 год

Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская
Ленинградская область-2002022 год

ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье
Республика Коми250-2030 год

ПС 330 кВ Нарва
Ленинградская область-4 x 4002023 год

ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва № 2

Ленинградская область 31-2023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва

Ленинградская область 30-2023 год

Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская

Ленинградская область-1252026 - 2030 годы

Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск - Тихвин-Литейный на Ленинградскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 10 км (2х5 км) 2

Ленинградская область 10-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС - ПС Сясь - Киришская ГРЭС ориентировочной протяженностью 198 км (1х198 км) 2

Ленинградская область 198-2031 - 2035 годы

II. Объединенная энергетическая система Центра России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 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--

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 481,33--

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 перемычка)

Курская область 3,9--

Курская АЭС - Новобрянская

Курская область, Брянская область202,94--

Курская АЭС - Metallургическая

Курская область, Белгородская область189,9--

Линии электропередачи 500 кВ

Конаковская ГРЭС - Череповецкая

Тверская область, Ярославская область, Вологодская область416,8--

Донская - Елецкая (Борино)

Воронежская область, Липецкая область229,4--

Белозерская - Череповецкая

Вологодская область29,4--

Белозерская - Вологодская

Вологодская область131,8--

ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Вологодская

Вологодская область, Костромская область168,1--

ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Костромская ГРЭС

Костромская область144,4--

ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Звезда

Костромская область195,6--

Костромская ГРЭС - Владимирская

Костромская область, Ивановская область, Владимирская область177,3--

Костромская ГРЭС - Луч (объединенная энергетическая система Средней Волги)

Костромская область, Ивановская область, объединенная энергетическая система

Средней Волги206,9--

Владимирская - Радуга

Владимирская область, объединенная энергетическая система Средней Волги153--

Костромская ГРЭС - Загорская ГАЭС

Костромская область, Ивановская область, Ярославская область, Владимирская область, Московская область223,3--

Загорская ГАЭС - Трубино

Московская область87,4--

Трубино - Владимирская

Владимирская область, Московская область158,5--

Конаковская ГРЭС - Трубино

Тверская область, Московская область152,8--

Конаковская ГРЭС - Опытная

Тверская область0,4--

Конаковская ГРЭС - Белый Раст

Тверская область, Московская область89,3--

Белый Раст - Бескудниково

Московская область46,5--

Грибово - Дорохово
Московская область72,4--

Трубино - Бескудниково
Московская область36,1--

Ногинск - Бескудниково
Московская область77,7--

Ногинск - Владимирская
Владимирская область, Московская область116,4--

Ногинск - Каскадная
Московская область40,3--

Каскадная - Чагино
Московская область12--

Белый Раст - Западная
Московская область49,4--

Западная - Очаково
Московская область34--

ТЭЦ 25 - Очаково № 7
Московская область1,6--

ТЭЦ 26 - Очаково
Московская область27,5--

Пахра - ТЭЦ-26
Московская область16,6--

Пахра - Чагино
Московская область36,7--

Новокаширская - Пахра
Московская область129,2--

Михайловская - Новокаширская
Московская область, Рязанская область86,3--

Чагино - отпайка ВЛ 750 кВ на ПС 750 кВ Калужская
Московская область114,5--

Отпайка ВЛ 750 кВ Калужская - Михайловская
Московская область, Рязанская область68--

Рязанская ГРЭС - Михайловская
Рязанская область185,2--

Рязанская ГРЭС - Тамбовская
Рязанская область, Тамбовская область198,9--

Тамбовская - Пенза-2 (объединенная энергетическая система Средней Волги)
Тамбовская область, объединенная энергетическая система Средней Волги263,8--

Рязанская ГРЭС - Липецкая

Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область, Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область375,4--

Тамбовская - Липецкая

Тамбовская область, Липецкая область107--

Липецкая - Бороно

Липецкая область53,5--

Бороно - Елецкая

Липецкая область85,4--

Белобережская - Елецкая

Липецкая область, Орловская область, Брянская область258,8--

Новобрянская - Белобережская

Брянская область56,78--

Бороно - Воронежская

Липецкая область, Воронежская область113,3--

Нововоронежская АЭС - Воронежская

Воронежская область95,5--

Нововоронежская АЭС - Донская № 1

Воронежская область2,24--

Нововоронежская АЭС - Донская № 2

Воронежская область1,651--

Донская - Елецкая

Воронежская область216,484--

Донская - Старый Оскол № 1

Воронежская область, Белгородская область102,04--

Донская - Старый Оскол № 2

Воронежская область, Белгородская область102,6--

Старый Оскол - Металлургическая

Белгородская область35,5--

Липецкая - отпайка на Нововоронежскую АЭС

Липецкая область29,4--

Ответвление на Нововоронежскую АЭС

Липецкая область, Воронежская область151,5--

Отпайка на Нововоронежскую АЭС - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)

Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России223,6--

Липецкая - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)

Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России252,8--

Костромская ГРЭС - Нижегородская

Костромская область, Нижегородская область285,48--

Линии электропередачи 330 кВ

Бологое - Новая

Тверская область63,3--

Калининская АЭС - Новая

Тверская область125,8--

Калининская - Новая

Тверская область113,5--

Бологое - Окуловская

Тверская область, Объединенная энергетическая система Северо-Запада94,2--

Калининская АЭС - Восток

Тверская область5,8--

Конаковская ГРЭС - Калининская

Тверская область64,8--

64,7

Смоленская АЭС - Рославль

Смоленская область97,4--

Рославль - Кричев (Республика Белоруссия)

Смоленская область, Республика Белоруссия101,9--

Рославль - Талашкино

Смоленская область92,6--

Витебск (Республика Белоруссия) - Талашкино

Смоленская область, Республика Белоруссия132,5--

Курская АЭС - Железногорская

Курская область101,2--

Южная - Железногорская

Курская область111,2--

Курская АЭС - Южная

Курская область40,9--

28

Курская АЭС - Курская

Курская область45,94--

Курская - Сеймская

Курская область42,1--

Южная - Садовая

Курская область28,2--

Курская - Южная

Курская область24,1--

Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС

Курская область3,6--

Южная - Фрунзенская
Курская область, Белгородская область129,5--

Белгород - Фрунзенская
Белгородская область34,1--

Белгород - Шебекино
Белгородская область50,9--

Белгород - Лебеди
Белгородская область103,4--

Губкин - Лебеди
Белгородская область14,5--

Губкин - Старый Оскол
Белгородская область25,8--

Старый Оскол - ОЭМК
Белгородская область37--

Металлургическая - ОЭМК
Белгородская область21,7--

Металлургическая - Лебеди
Белгородская область38,7--

Металлургическая - Валуйки
Белгородская область123,2--

Лиски - Валуйки
Белгородская область, Воронежская область149,8--

Новосокольники - Талашкино
Псковская область, Объединенная энергетическая система Центра262,4-
Линии электропередачи 220 кВ

Череповецкая ГРЭС - РПП-2 (вторая ВЛ)
Вологодская область48,3--

Череповецкая ГРЭС - Череповецкая
Вологодская область32--

Донская - Бутурлиновка
Воронежская область120,561--

Донская - Лиски № 1
Воронежская область36,87--

Донская - Лиски № 2
Воронежская область37,24--

Донская - Латная
Воронежская область59,3--

Донская - Новая № 1
Воронежская область1,899--

Донская - Новая № 2

Воронежская область-1,924--

Подстанции 750 кВ

Белозерская

Вологодская область-2 x 1251-

-

1 x 501

Владимирская

Владимирская область-2 x 1251-

-

-

-

2 x 501

1 x 250

2 x 125

Опытная

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 (работает на напряжении 500 кВ)

Калужская область-3 x 501-

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

Подстанции 500 кВ

Череповецкая
Вологодская область-2 х 501-

Вологодская
Вологодская область-2 х 501-

Звезда
Костромская область-1 х 405-

Трубино
Московская область-2 х 501-

-
2 х 250

Бескудниково
Московская область-4 х 500-

-
-
2 х 200
4 х 100

Ногинск
Московская область-2 х 180-

-
-
-
-
1 х 250
1 х 345
2 х 250
2 х 500

Западная
Московская область-2 х 500-

-
-
2 х 125
2 х 63

Дорохово
Московская область-2 х 501-

-
2 х 250

Очаково
Московская область-4 х 500-

-
-
5 х 250
4 х 100

Пахра
Московская область-2 х 500-

-
-
2 x 250
2 x 100
Чагино
Московская область-2 x 501-
-
-
4 x 250
2 x 100
Каскадная
Московская область-2 x 500-
-
-
2 x 250
4 x 100
Новокаширская
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
Тамбовская область-2 x 501-
Белобережская
Брянская область-2 x 501-
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-
-
3 x 250

Подстанции 330 кВ

Бологое

Тверская область-2 х 125-

Новая

Тверская область-2 х 125-

Калининская

Тверская область-4 х 150-

Восток

Тверская область-2 х 125-

Рославль

Смоленская область-2 х 200-

Талашкино

Смоленская область-4 х 200-

Южная

Курская область-2 х 200-

Курская

Курская область-2 х 200-

Сеймская

Курская область-1 х 200-

Садовая

Курская область-2 х 200-

Железнодорожная

Курская область-2 х 240-

-

6 х 200

Белгород

Белгородская область-1 х 250-

-

1 х 250

Фрунзенская

Белгородская область-2 х 195-

Шебекино

Белгородская область-1 х 125-

Лебеди

Белгородская область-3 х 200-

Губкин

Белгородская область-2 х 200-

ОЭМК

Белгородская область-5 х 320-

Валуйки

Белгородская область-2 x 200-

Лиски

Воронежская область-2 x 240-

2 x 200

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская 2

Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область44025022031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская 2

Курская область, Белгородская область145-2026 - 2030 годы

Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")

Липецкая область30-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская

Калужская область14,25012026 год

Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская

Тульская область221032030 год

Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500кВ Старый Оскол 2

Белгородская область-2502031 - 2035 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская 2

Рязанская область-5012031 - 2035 годы

Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская

Калужская область-5012026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда

Вологодская область-5012026 - 2030 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ

Воронежская область-6682026 - 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-7502026 - 2030 годы

ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая

Курская область-202026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская

Тверская область304002029 год

ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ

Тверская область1006002029 год

ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин

Курская область, Белгородская область-922026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин

Белгородская область-2002026 - 2030 годы

2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево

Московская область60-2026 - 2030 годы

Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево
Московская область-2026 - 2030 годы

Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ
Московская область-10022025 год

ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино 2
Московская область160-2031 - 2035 годы

ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра 2
Московская область40-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино
Московская область16002026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинская 2
Московская область, Калужская область110-2026 - 2030 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 2х3х167 МВА на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 2х500 МВА
Московская область-10002026 - 2030 годы

Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)
Московская область-7002024 год

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-17002022, 2023 годы

ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока № 1 Курской АЭС-2
Курская область2,17-2024 год

Реконструкция ПС 500 кВ Западная (замена 2-х Т 220/20 кВ)
Московская область-2 х 1252025 год

Реконструкция ПС 330 кВ Новая (замена 2-х АТ 330/110 кВ)
Тверская область-2 х 2002026 - 2030 годы

Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди
Белгородская область-2002023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железногорская в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2
Курская область2-2024 год

Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка № 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2
Курская область5-2024 год

Заходы ВЛ 330 кВ 2АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2
Курская область20-2024 год

ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительство ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Мирный (Суджа)

Белгородская область145-2024 год

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская 2

Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область40025022031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская 2

Курская область, Белгородская область145-2026 - 2030 годы

Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")

Липецкая область30-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская

Калужская область14,25012026 год

Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ Смоленская АЭС - Михайловская

Тульская область221032030 год

Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол 2

Белгородская область-2502026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская 2

Рязанская область-5012026 - 2030 годы

Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская

Калужская область-5012026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда

Вологодская область-5012026 - 2030 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ

Воронежская область-6682026 - 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 Железногорск

Курская область-7502026 - 2030 годы

ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая

Курская область-202026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская

Тверская область304002029 год

ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ

Тверская область1006002029 год

ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин

Курская область, Белгородская область-922026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин

Белгородская область-2002026 - 2030 годы

2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево

Московская область60-2026 - 2030 годы

Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская

ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево

Московская область2-2026 - 2030 годы

Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ
Московская область-10022025 год

ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино
Московская область16002028 год

ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино 2
Московская область160-2026 - 2030 годы

ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ
500 кВ Новокаширская - Пахра 2
Московская область40-2026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинская 2
Московская область, Калужская область110-2026 - 2030 годы

Реконструкцию ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 2х3х167
МВА на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 2х500 МВА
Московская область-10002026 - 2030 годы

Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)
Московская область-7002024 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-17002022, 2023 годы

ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения
блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока № 1 Курской АЭС-2
Курская область2,17-2024 год

Реконструкция ПС 500 кВ Западная
(замена 2-х Т 220/20 кВ).
Московская область-2 х 1252025 год

Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди
Белгородская область-2002023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железнодорожная в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2
Курская область2-2024 год

Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка № 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2
Курская область5-2024 год

Заходы ВЛ 330 кВ 2АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2
Курская область20-2024 год

ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительство ВЛ
330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Мирный (Суджа)
Белгородская область145-2024 год

III. Объединенная энергетическая система Юга России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.

Линии электропередачи 500 кВ

Балашовская - Липецкая Западная с отпайкой на Нововоронежскую АЭС
объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область223,6--

Ростовская АЭС - Тихорецк № 2
Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край335,6--

Балашовская - Липецкая Восточная
объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область252,8--

Балашовская - Волга
Волгоградская область290,3--

Балашовская - Фроловская
Волгоградская область168,6--

Волжская ГЭС - Фроловская
Волгоградская область128,6--

Волжская ГЭС - Волга
Волгоградская область30,1--

Волга - Южная
Волгоградская область137,3--

Ростовская АЭС - Южная
Волгоградская область, Ростовская область193--

Южная - Трубная
Волгоградская область163,4--

Балаковская АЭС - Трубная
Волгоградская область, объединенная энергетическая система Средней Волги517,4--

Южная - Чёрный Яр № 1
Волгоградская область, Астраханская область167--

Черный Яр - Астрахань
(работает на напряжении 220 кВ)
Астраханская область237,4--

Владимировка - Газовая
(работает на напряжении 220 кВ)
Астраханская область177,9--

Фроловская - Шахты
Волгоградская область, Ростовская область356--

Шахты - Ростовская
Ростовская область86,4--

Ростовская АЭС - Шахты
Ростовская область209,6--

Ростовская АЭС - Тихорецк № 1
Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край336--

Ростовская АЭС - Невинномысск
Ростовская область, Ставропольский край416--

Ставропольская ГРЭС - Тихорецк
Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край169,6--

Кубанская - Тихорецк
Республика Адыгея, Краснодарский край285,6--

Кубанская - Центральная
Республика Адыгея, Краснодарский край147,3--

Кубанская - Тамань
Республика Адыгея, Краснодарский край126,1--

Ростовская - Тамань
Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область504,7--

Ставропольская ГРЭС - Центральная
Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край199,6--

ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари
(ВЛ 500 кВ Кавказиони)
Республика Адыгея, Краснодарский край,407,5--

Карачаево-Черкесская Республика, Грузия

Центральная - Дагомыс
(работает на напряжении 220 кВ)
Республика Адыгея, Краснодарский край126,1--

Дагомыс - Черноморская
Республика Адыгея, Краснодарский край53,5--

Ростовская АЭС - Буденновск
Ростовская область, Республика Калмыкия, Ставропольский край431,9--

Ростовская АЭС - Ростовская
Ростовская область285,83--

Невинномыск - Алания
Ставропольский край, Республика Северная Осетия - Алания253,2--

Невинномысская ГРЭС - Невинномыск (работает на напряжении 330 кВ)
Ставропольский край12,3--

Невинномыск - Владикавказ-2
(работает на напряжении 330 кВ)
Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания321,9--

Линии электропередачи 330 кВ

Новочеркасская ГРЭС - Ростовская
Ростовская область53,3--

Зеленчукская ГАЭС - Черкесск
Карачаево-Черкесская Республика56,55--

Зарамагская ГЭС - 1 - Нальчик
Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания137,7--

Зарамагская ГЭС - 1 - Владикавказ-2
Республика Северная Осетия - Алания80,9--

Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк
Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край176,9--

Тихорецк - Кропоткин
Республика Адыгея, Краснодарский край56,1--

Армавир - Кропоткин
Республика Адыгея, Краснодарский край67,1--

Ставропольская ГРЭС - Армавир
Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край63,1--
62,5

Невинномысская ГРЭС- Армавир
Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край87,3--

Невинномысская ГРЭС - ГЭС-4
Ставропольский край11,4--

ГЭС-4 - ПС 500 кВ Невинномысск
Ставропольский край10,6--

Невинномысск - Ставрополь
Ставропольский край74,1--

Ставропольская ГРЭС - Солнечный дар
Ставропольский край7,03--

Ставрополь - Солнечный дар
Ставропольский край83,534--

Ставрополь - Благодарная
Ставропольский край105,7--

Благодарная - Прикумск
Ставропольский край85,2--

Буденновск - Прикумск
Ставропольский край17--

Буденновск - Прохладная-2
Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика160--

Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-2
Ставропольский край75,7--

ГЭС-2 - Машук
Ставропольский край84,5--

Машук - Прохладная-2
Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика87,9--

ГЭС-4 - Черкесск
Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика59--

Ильенко - Баксан
Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика67,9--

Баксан - Прохладная-2
Кабардино-Балкарская Республика63,8--

Баксан - Нальчик
Кабардино-Балкарская Республика29,7--

Алания - Моздок № 1
Республика Северная Осетия - Алания3,7--

Алания - Моздок № 2
Республика Северная Осетия - Алания2,7--

Алания - Прохладная-2
Республика Северная Осетия - Алания63,6--

Алания - Артем
Республика Северная Осетия - Алания277,3--

Моздок - Дарьял
Республика Северная Осетия - Алания83,5--

Дарьял - Владикавказ-2
Республика Северная Осетия - Алания11,6--

Владикавказ-2 - Грозный
Республика Северная Осетия - Алания, Республика Ингушетия, Чеченская Республика114,4--

Грозный - Чирюрт
Чеченская Республика, Республика Дагестан93,4--

Буденновск - Чирюрт
Ставропольский край, Республика Дагестан408,7--

Чиркейская ГЭС - Чирюрт
Республика Дагестан46,4--

Чирюрт - Артем
Республика Дагестан33,1--

Артем - Махачкала
Республика Дагестан45,1--

Артем - Дербент
Республика Дагестан175--

Алания - Артем
Республика Северная Осетия - Алания, Ставропольский край, Чеченская Республика, Республика Дагестан274,8--

Ирганайская ГЭС - Махачкала
Республика Дагестан80,4--

Махачкала - Дербент
Республика Дагестан115,9--

Дербент - Хачмаз (Республика Азербайджан)
Республика Дагестан, Республика Азербайджан105,4--

Островская - Джанкой
Республика Крым25,5--

Островская - Западно-Крымская
Республика Крым73,5--

Таврическая ТЭС - Джанкой
Республика Крым93,4--

Таврическая ТЭС - Симферопольская
Республика Крым1,86--

Балаклавская ТЭС - Севастополь № 1
Республика Крым5,8--

Балаклавская ТЭС - Севастополь № 2
Республика Крым5,8--

Балаклавская ТЭС - Симферопольская
Республика Крым72,2--

Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская
Республика Крым96,2--

ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск
Карачаево-Черкесская Республика56,8--

Невинномысск - Барсуки I цепь
Ставропольский край0,175--

Невинномысск - Барсуки II цепь
Ставропольский край0,176--
Линии электропередачи 220 кВ

Тамань - Кафа I цепь
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым199,3--

Тамань - Кафа II цепь
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым199,3--

Тамань - Кафа № 3
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым199,3--

Тамань - Камыш-Бурун
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым113,96--
Подстанции 500 кВ

Балашовская
Волгоградская область-1 x 501-
3 x 250-
1 x 250-

Волга
Волгоградская область-2 x 501-

Фроловская
Волгоградская область-1 x 501-

1 x 125-

1 x 100-

Южная

Волгоградская область-1 x 501-

Трубная

Волгоградская область-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 100-

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-

Кубанская

Республика Адыгея, Краснодарский край-3 x 501-

1 x 63-

1 x 100-

Центральная

Республика Адыгея, Краснодарский край-2 x 501-

2 x 125-

1 x 100-

Алания

Республика Северная Осетия - Алания-1 x 501-

Буденновск

Ставропольский край-2 x 501-

1 x 125-

Невинномысск

Ставропольский край-2 x 501-

Подстанции 330 кВ

Кропоткин

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-

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-

Дарьял

Республика Северная Осетия - Алания-2 x 200-

Владикавказ-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-

Симферопольская

Республика Крым-1 x 240 +-

1 x 250-

2 x 125-

Севастопольская

Республика Крым-2 x 200-

-1 x 125-

Солнечный дар

Ставропольский край-1 x 80-

Барсуки

Ставропольский край-2 x 125-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак № 2

Волгоградская область16,5-2026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты

Ростовская область-5012026 - 2030 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Ростовская область20010022026 - 2030 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Республика Адыгея, Краснодарский край15010022026 - 2030 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Ставропольский край20010022031 - 2035 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Волгоградская область20010022031 - 2035 годы

Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ

Республика Крым1002502030 год

Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск

для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске

Ставропольский край-2502026 - 2030 годы

Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ

Республика Крым1002502030 год

ПС 330 кВ Сунжа с заходами КВЛ 330 кВ Алания - Артем
Чеченская Республика442502026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Прохладная - 2
Кабардино-Балкарская Республика-4002026 - 2030 годы

ВЛ 220 кВ Симферопольская ТЭЦ - Симферопольская
Республика Крым30-2023 год

Заходы ВЛ 220 кВ Симферопольская - Кафа на Симферопольскую ТЭЦ
Республика Крым60-2023 год

ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская
Республика Крым100-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка
3-й группы АТ 500/220 на
Республика Адыгея, Краснодарский край-632022 год
5012025 год

ПС 330 кВ Тихая
Республика Ингушетия-2 x 632023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая
Республика Ингушетия0,4-2023 год

ПС 330 кВ Нахимовская
Республика Крым-2 x 2002024 год

Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская
Республика Крым13,8-2024 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамань - Славянская ориентировочной протяженностью 58,4 км
(2x29,2 км) и ВЛ 220 кВ Киевская - Чекон ориентировочной протяженностью 8 км 10,12 км (2x5,06 км)
на Ударную ТЭС
Краснодарский край53-2023 год

Строительство ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС - Центральная 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью
200 км (2x100 км) 2
Краснодарский край200-2026 - 2030 годы

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки на Лабинскую ГАЭС ориентировочной
протяженностью 140 км (2x70 км) 2
Краснодарский край140-2026 - 2030 годы

Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС
ориентировочной протяженностью 14 км (2x7 км) 2
Республика Крым14-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 330 кВ Балаклавская ГАЭС - Севастополь ориентировочной протяженностью 9 км
(1x9 км) 2
Республика Крым9-2026 - 2030 годы

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ 220 кВ Аллюминиевая - Гумрак № 2
Волгоградская область16,5-2026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты

Ростовская область-5012026 - 2030 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Ростовская область-20010022026 - 2030 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Республика Адыгея, Краснодарский край-15010022026 - 2030 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Ставропольский край-20010022031 - 2035 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Волгоградская область-20010022031 - 2035 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка
в г. Невинномысске

Ставропольский край-2502026 - 2030 годы

Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ

Ставропольский край-1002502026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Сунжа с заходами КВЛ 330 кВ Алания - Артем

Чеченская Республика-442502026 - 2030 годы

ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт

Республика Дагестан-73,8-2023 год

ПС 330 кВ Прохладная - 2

Кабардино-Балкарская Республика-4002026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка

3-й группы АТ 500/220 на

Республика Адыгея, Краснодарский край-632022 год

5012025 год

ПС 330 кВ Тихая

Республика Ингушетия-2 х 632023 год

Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая

Республика Ингушетия-0,4-2023 год

ПС 330 кВ Нахимовская

Республика Крым-2 х 2002024 год

Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская

Республика Крым-13,8-2024 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамань - Славянская ориентировочной протяженностью 58,4 км
(2х29,2 км) и ВЛ 220 кВ Киевская - Чекон ориентировочной протяженностью 10,12 км (2х5,06 км) на
Ударную ТЭС

Краснодарский край-53-2023 год

Строительство ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС - Центральная 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью
200 км (2х100 км) 2

Краснодарский край-200-2026 - 2030 годы

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки на Лабинскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 140 км (2х70 км) 2
Краснодарский край140-2026 - 2030 годы

Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 14 км (2х7 км) 2
Республика Крым14-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 330 кВ Балаклавская ГАЭС - Севастополь ориентировочной протяженностью 9 км (1х9 км) 2
Республика Крым9-2026 - 2030 годы

IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.

Линии электропередачи 500 кВ

Луч - Нижегородская
Нижегородская область46,7--

Чебоксарская ГЭС - Нижегородская
Нижегородская область, Чувашская Республика254,1--

Чебоксарская ГЭС - Помары
Чувашская Республика, Республика Марий Эл77,3--

Помары - Киндери
Республика Марий Эл, Республика Татарстан91,1--

Помары - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)
Республика Марий Эл, Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала295,5--

Заинская ГРЭС - Киндери
Республика Татарстан207--

Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС
Республика Татарстан53,9--

Нижнекамская ГЭС - Щёлоков
Республика Татарстан32,9--

Удмуртская - Щёлоков
Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала117,88--

Кармановская ГРЭС (объединенная энергетическая система Урала) - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала) (через территорию энергосистемы Республики Татарстан) объединенная энергетическая система Урала, Республика Татарстан147--

Заинская ГРЭС - Бугульма
Республика Татарстан107,3--

Азот - Бугульма
Республика Татарстан, Самарская область224,2--

Жигулевская ГЭС - Азот
Самарская область34,1--

Заинская ГРЭС - Куйбышевская
Республика Татарстан, Самарская область259,7--

Жигулевская ГЭС - Куйбышевская

Самарская область103,4--

Жигулевская ГЭС - Вешкайма

Самарская область, Ульяновская область362,2--

Вешкайма - Осиновка

Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область173,6--

Арзамасская - Осиновка

Нижегородская область68,2--

Вешкайма - Арзамасская

Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область242,3--

Арзамасская - Радуга

Нижегородская область, Нижегородская область120,7--

121,1--

Вешкайма - Пенза-2

Ульяновская область, Пензенская область208--

Балаковская АЭС - Ключики

Саратовская область, Ульяновская область149,1--

Вешкайма - Ключики

Ульяновская область111,3--

Балаковская АЭС - Куйбышевская № 1

Саратовская область, Самарская область279,1--

Балаковская АЭС - Красноармейская № 2

Саратовская область, Самарская область189,6--

Красноармейская - Куйбышевская № 2

Самарская область91,4--

Балаковская АЭС - Саратовская ГЭС

Саратовская область16,6--

Саратовская ГЭС - Курдюм

Саратовская область161,7--

Балаковская АЭС - Курдюм

Саратовская область208,2--

Балаковская АЭС - Трубная (объединенная энергетическая система Юга России)

Саратовская область, объединенная энергетическая система Юга России517,4--

Балаковская АЭС - Степная

Саратовская область, Республика Казахстан296,5--

Подстанции 500 кВ

Луч

Нижегородская область-2 x 501-

1 x 250-

Нижегородская

Нижегородская область-2 x 501-

Помары

Республика Марий Эл-2 x 501-

Киндери

Республика Татарстан-2 x 501-

1 x 200-

2 x 250-

Бугульма

Республика Татарстан-1 x 405-

2 x 501-

Щёлоков

Республика Татарстан-2 x 500-

2 x 250-

Азот

Самарская область-1 x 250-

1 x 801-

Красноармейская

Самарская область-1 x 801-

Куйбышевская

Самарская область-2 x 801-

Вешкайма

Ульяновская область-1 x 250-

Осиновка

Нижегородская область-2 x 501-

Арзамасская

Нижегородская область-2 x 501-

2 x 250-

Радуга

Нижегородская область-5 x 250-

Пенза-2

Пензенская область-1 x 501-

2 x 125-

Ключики

Ульяновская область-2 x 501-

2 x 125-

Курдюм

Саратовская область-2 x 501-

1 x 200-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель

Нижегородская область3,5-2031 - 2035 годы

Заходы ВЛ 220 кВ Заречная -Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель
Нижегородская область2-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская
Республика Татарстан805012026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС
Республика Татарстан16682031 - 2035 год

Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики
Саратовская область, Ульяновская область160-2026 - 2030 годы

Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная
Саратовская область26-2026 - 2030 годы

Установка 6-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Радуга
Нижегородская область-2502023 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Кубра с отпайкой на ПС Возрождение
ориентировочной протяженностью 10,6 км (2х5,3 км) с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС -
Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение - Кубра
Саратовская область10,6-2023 год

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель
Нижегородская область3,5-2031 - 2035 годы

Заходы ВЛ 220 кВ Заречная -Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель
Нижегородская область2-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская
Республика Татарстан805012026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС
Республика Татарстан16682031 - 2035 годы

Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики
Саратовская область, Ульяновская область160-2026 - 2030 годы

Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная
Саратовская область26-2026 - 2030 годы

Установка 6-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Радуга
Нижегородская область-2502023 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Кубра с отпайкой на ПС Возрождение
ориентировочной
протяженностью 10,6 км (2х5,3 км) с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Возрождение и ВЛ
220 кВ Возрождение - Кубра
Саратовская область10,6-2023 год

V. Объединенная энергетическая система Урала

1. Существующие объекты

Линии электропередачи 1150 кВ

Костанайская - Челябинская (Л-1103) (Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)
Челябинская область, Республика Казахстан339,5--

Линии электропередачи 500 кВ

Вятка - Звезда

Кировская область, Костромская область326,2--

Вятка - Воткинская ГЭС

Кировская область, Республика Удмуртия, Пермский край345--

Воткинская ГЭС - Кармановская ГРЭС

Пермский край, Республика Башкортостан71,8--

Кармановская ГРЭС-Удмуртская

(через территорию объединенной энергетической системы Средней Волги)

Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги, Республика Удмуртия147--

Удмуртская - Щёлоков

Республика Удмуртия, объединенная энергетическая система Средней Волги117,88--

Кармановская ГРЭС - Буйская

Республика Башкортостан33,2--

Буйская - Уфимская

Республика Башкортостан248,3--

Уфимская - Бекетово

Республика Башкортостан68--

Бекетово - Бугульма

Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги216--

Бекетово - Смеловская

Республика Башкортостан, Челябинская область272,4--

Смеловская - Магнитогорская

Челябинская область16,4--

Магнитогорская - Ириклинская ГРЭС

Оренбургская область, Челябинская область220,5--

Ириклинская ГРЭС - Газовая

Оренбургская область328,1--

Ириклинская ГРЭС - ПС 220 кВ Новотроицкая (работает на напряжении 220 кВ)

Оренбургская область73,3--

ПС 220 кВ Новотроицкая - Ульке (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)

Оренбургская область, Республика Казахстан153,4--

Ириклинская ГРЭС - Житикара (Казахстан)

Оренбургская область, Республика Казахстан196,1--

Магнитогорская - Троицкая ГРЭС

(через территорию Казахстана)

Челябинская область, Республика Казахстан186,6--

Троицкая ГРЭС - Сокол (Казахстан)

Челябинская область, Республика Казахстан163,9--

Уфимская - Кропачево

Республика Башкортостан, Челябинская область118,04--

Кропачево - Приваловская

Челябинская область85,8--

Приваловская - Златоуст

Челябинская область45,2--

Златоуст - Челябинская

Челябинская область115,5--

Шагол - Челябинская

Челябинская область61,5--

Шагол - Козырево

Челябинская область55,3--

Курган - Козырево

Челябинская область, Курганская область280,32--

Курган - Витязь

Курганская область, Тюменская область289,2--

Пермская ГРЭС - Калино

Пермский край97,4--

96,8--

Пермская ГРЭС - Северная

Пермский край119,9--

Северная - БАЗ

Пермский край, Свердловская область202,5--

Буйская - Калино

Республика Башкортостан, Пермский край297,4--

Калино - Тагил

Пермский край, Свердловская область175,5--

Тагил - БАЗ

Свердловская область245,8--

Тагил - Южная

Свердловская область168,6--

Воткинская ГЭС - Емелино

Пермский край, Свердловская область339,2--

Емелино - Южная

Свердловская область75,15--

Курчатовская - Шагол

Челябинская область, Свердловская область226,695--

Курчатовская - Южная

Свердловская область133,96--

Рефтинская ГРЭС - Тагил
Свердловская область189,2--

Рефтинская ГРЭС - Южная
Свердловская область86,4--

Рефтинская ГРЭС - Тюмень
Свердловская область, Тюменская область248,63--
252,5--

Рефтинская ГРЭС - ПП Исеть
Свердловская область117,63--

ПП Исеть-Козырево
Свердловская область, Челябинская область136,578--

Курчатовская - ПП Исеть
Свердловская область94,03--

Курган - Аврора (Республика Казахстан)
Курганская область, Республика Казахстан275,7--

Курган - Беркут
Курганская область, Тюменская область154,6--

Тюмень - Беркут
Тюменская область86--

Луговая - Тюмень
Тюменская область, Свердловская область318,6--

Иртыш - Беркут
Тюменская область269,5--

Демьянская - Луговая
Тюменская область219,6--

Демьянская - Пыть-Ях
Тюменская область258,39--

Демьянская - Нелым
Тюменская область3,2--

Нелым - Пыть-Ях
Тюменская область266,2--

Магистральная - Нелым
Тюменская область185,32--

Магистральная - Сомкинская
Тюменская область124,5--

Няганская ГРЭС - Ильково
Тюменская область101,8--

Няганская ГРЭС - Луговая

Тюменская область 345,1--

Сургутская ГРЭС-2 - Пересвет
Тюменская область 103,6--

Ильково - Пересвет
Тюменская область 350--

Сургутская ГРЭС-1 - Сомкинская
Тюменская область 34--

Сургутская ГРЭС-2 - Сомкинская
Тюменская область 37,1--

Сомкинская - Пересвет
Тюменская область 57,5--

Сургутская ГРЭС-1 - Пыть-Ях
Тюменская область 105,7--

Сургутская ГРЭС-2 - Пыть-Ях
Тюменская область 95,7--

Сургутская ГРЭС-1 - Трачуковская
Тюменская область 119,1--

Сургутская ГРЭС-2 - Трачуковская
Тюменская область 99,3--

Кустовая - Трачуковская
Тюменская область 80,8--

Кирилловская - Трачуковская
Тюменская область 141,1--

Сибирская - Трачуковская
Тюменская область 89,8--

Сургутская ГРЭС-2 - Сибирская
Тюменская область 196,9--

Белозерная - Кустовая
Тюменская область 25,3--

Нижевартовская ГРЭС - Сибирская
Тюменская область 22,3--

Нижевартовская ГРЭС - Белозерная
Тюменская область 48,5--
35,6--

Белозерная - ПС 220 кВ Мачтовая
(работает на напряжении 220 кВ)
Тюменская область 110,76--

Сургутская ГРЭС-1 - Холмогорская
Тюменская область 238,4--

Сургутская ГРЭС-2 - Кирилловская
Тюменская область169,4--

Кирилловская - Холмогорская
Тюменская область116,6--

Холмогорская - Тарко-Сале
Тюменская область187,5--

Холмогорская - Муравленковская
Тюменская область104,4--

Муравленковская - Тарко-Сале
Тюменская область107,7--

Тарко-Сале - Уренгойская ГРЭС (работает на напряжении 220 кВ)
Тюменская область256,6--

Муравленковская - ПС 220 кВ Надым (работает на напряжении 220 кВ)
Тюменская область185,32--

Газовая - Преображенская
Оренбургская область246,38--

Преображенская - Красноармейская
Оренбургская область, объединенная энергетическая система Средней Волги158,535--

Магистральная - Святогор
Тюменская область24,1--

Сургутская ГРЭС-2 - Святогор
Тюменская область139,95--

Иртыш - Тобол
Тюменская область10,5--

Демьянская - Тобол
Тюменская область164,67--

Тобол - Тюмень
Тюменская область249,4--

Нелым - Тобол
Тюменская область175,7--

Тобол - ЗапСиб
Тюменская область5,3--
5,34--

Линии электропередачи 220 кВ

Заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС
Свердловская область59,06--

Челябинская ТЭЦ-4 - Шагол I цепь
Челябинская область10,272--

Челябинская ТЭЦ-4 - Шагол II цепь
Челябинская область10,466--

Челябинская ТЭЦ-4 - Новометаллургическая I цепь
Челябинская область 6,286--

Челябинская ТЭЦ-4 - Новометаллургическая II цепь
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-

Смеловская
Челябинская область-1 x 801-
1 x 200-

Магнитогорская
Челябинская область-2 x 801-

Шагол
Челябинская область-2 x 501-
2 x 250-

Кропачево
Челябинская область-2 x 250-

Приваловская
Челябинская область-1 x 250-

Златоуст
Челябинская область-3 x 250-

Козырево
Челябинская область-2 x 801-
2 x 200-

Газовая
Оренбургская область-2 x 501-

Калино (Чусовая)
Пермский край-2 x 501-
1 x 180 +-
1 x 250-

Северная
Пермский край-2 x 801-

Тагил
Свердловская область-2 x 501-
1 x 240 +-
2 x 250-

БАЗ
Свердловская область-2 x 501-
2 x 200-

Южная
Свердловская область-2 x 501-
2 x 250-

Емелино
Свердловская область-2 x 501-

Курчатовская
Свердловская область-1 x 501-
1 x 1002-

Курган
Курганская область-2 x 501-

Витязь
Тюменская область-1 x 501-
1 x 125-

Тюмень
Тюменская область-2 x 501-
2 x 125-

Иртыш
Тюменская область-2 x 250-
1 x 125-

Демьянская

Тюменская область-2 x 501-

2 x 63 + 1 x 125-

Луговая

Тюменская область-2 x 501-

Пыть-Ях

Тюменская область-3 x 501-

3 x 125-

Магистральная

Тюменская область-2 x 501-

2 x 125-

Сомкинская

Тюменская область-3 x 501-

Пересвет (Кирпичниково)

Тюменская область-2 x 501-

Ильково

Тюменская область-2 x 501-

Трачуковская

Тюменская область-3 x 501-

Сибирская

Тюменская область-2 x 501-

Кустовая

Тюменская область-2 x 501-

Кирилловская

Тюменская область-2 x 501-

4 x 125-

Белозерная

Тюменская область-3 x 501-

3 x 125-

Холмогорская

Тюменская область-3 x 501-

3 x 125-

Муравленковская

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-

Троицкая ГРЭС - Южноуральская ГРЭС-2

Челябинская область, Республика Казахстан64,593--

Южноуральская ГРЭС-2 - Шагол

Челябинская область89,213--

Челябинская

Челябинская область---

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 500 кВ Курчатовская - Шиловская

Свердловская область55-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1х600 км) Курганской области (Объединенная энергетическая система Урала), Тюменской области (Объединенная энергетическая система Урала), Омской области (Объединенная энергетическая система Сибири)600-2028 год

ПС 500 кВ Шиловская

Свердловская область-5012031 - 2035 годы

Заходы ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС - Тагил на ПС 500 кВ Шиловская

Свердловская область80-2031 - 2035 годы

Заходы ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС -

Ново-Свердловская ТЭЦ на ПС 500 кВ Курчатовская

Свердловская область100-2031 - 2035 годы

Заходы ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Калининская на ПС 500 кВ Шиловская

Свердловская область30-2031 - 2035 годы

Заходы ВЛ 500 кВ Южная - Тагил на Демидовскую ТЭС

Свердловская область90-2031 - 2035 годы

Заходы двухцепной ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Арсенал на ПГУ в Тарко-Сале

Ямало-Ненецкий автономный округ20-2030 год

Заходы ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Муравленковская на ПГУ в Тарко-Сале

Ямало-Ненецкий автономный округ20-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст

Челябинская область1010022026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ

500 кВ Калино-Буйская

Пермский край5010022029 год

ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная

Свердловская область206682031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Демьянская

Тюменская область-14522024 год

ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение
Тюменская область-10022026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Хантос
Тюменская область-10022031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Хантос-Ильково
Тюменская область-2502031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Хантос-Нелым
Тюменская область-2502031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская 2
Свердловская область, Челябинская область350-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110кВ
Тюменская область-2 x 2502026 - 2030 годы

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст
Челябинская область1010022030 год

Строительство ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1х600 км)
Курганской области (Объединенная энергетическая система Урала), Тюменской области
(Объединенная энергетическая система Урала), Омской области (Объединенная энергетическая
система Сибири)600-2028 год

ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская
Пермский край5010022031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная
Свердловская область206682031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Демьянская
Тюменская область-14522024 год

ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение
Тюменская область-10022030 год

ПС 500 кВ Хантос
Тюменская область-10022031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Хантос - Ильково
Тюменская область250-2031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Хантос - Нелым
Тюменская область220-2031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская 2
Свердловская область, Челябинская область350-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110кВ
Тюменская область-2 x 2502026 - 2030 годы

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.

Линии электропередачи 1150 кВ

Алтай - Экибастузская (Республика Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)
Республика Алтай, Республика Казахстан 697,15--

Алтай - Итатская (работает на напряжении 500 кВ)
Республика Алтай, Кемеровская область - Кузбасс, 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, Республика Казахстан 251,437--

Барнаульская - Рубцовская
Республика Алтай 353,4--

Рубцовская - ЕЭК (Республика Казахстан)
Республика Алтай, Республика Казахстан 331,315--

Рубцовская - Усть-Каменогорская (Республика Казахстан)
Республика Алтай, Республика Казахстан 149,6--

Барнаульская - Новокузнецкая
Республика Алтай, Кемеровская область - Кузбасс 257,5--

Алтай - Барнаульская № 1
Республика Алтай 8,84--

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--

Восход - Витязь
Омская область, Тюменская область 342,479--

Заря - Юрга
Новосибирская область, Кемеровская область - Кузбасс 122,666--

Юрга - Ново-Анжерская
Кемеровская область - Кузбасс 130,537--

Ново-Анжерская - Томская
Кемеровская область - Кузбасс, Томская область 82,87--

Томская - Итатская
Томская область, Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край 315,15--

Ново-Анжерская - Итатская
Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край 221,46--

Назаровская ГРЭС - Ново-Анжерская
Красноярский край, Кемеровская область - Кузбасс 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--

Беловская ГРЭС - Ново-Анжерская
Кемеровская область - Кузбасс 221,78--

Беловская ГРЭС - Кузбасская
Кемеровская область - Кузбасс 77,18--

Кузбасская - Новокузнецкая
Кемеровская область - Кузбасс 18,57--

Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 1
Республика Хакасия, Кемеровская область - Кузбасс 447,95--

Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 2
Республика Хакасия, Кемеровская область - Кузбасс 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--
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 область235,69--

Братская ГЭС - Усть-Илимская ГЭС
Иркутская область256,702--

Усть-Илимская ГЭС - Братский ПП
Иркутская область256,148--

Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут
Иркутская область278,451--

Братская ГЭС - Братский ПП № 1
Иркутская область71,24--

Братская ГЭС - Братский ПП № 2
Иркутская область68,415--

Братский ПП - Ново-зиминская
Иркутская область307,324--

Братская ГЭС - Тулун № 1
Иркутская область241,676--

Братская ГЭС - Тулун № 2
Иркутская область241,874--

Тулун - Ново-зиминская
Иркутская область126,259--

Ново-зиминская - УПК Тыреть
Иркутская область50,064--

УПК Тыреть - Иркутская
Иркутская область179,1--

Тулун - УПК Тыреть
Иркутская область179,052--

УПК Тыреть - Ключи
Иркутская область223,475--

Иркутская - Ключи
Иркутская область48,99--

Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (работает на напряжении 220 кВ)
Республика Бурятия, Иркутская область328,855--

Гусиноозерская ГРЭС - Петровск-Забайкальская (работает на напряжении 220 кВ)
Республика Бурятия, Забайкальский край187,143--

Петровск-Забайкальская - Чита (работает на напряжении 220 кВ)
Забайкальский край354,48--

Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 (работает на напряжении 220 кВ)
Иркутская область294,48--
Линии электропередачи 220 кВ

ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Пеледуй - Мамакан
с ПС 220 кВ
Иркутская область, Республика Саха (Якутия) 2114,359--
Подстанции 500 кВ

Таврическая
Омская область-2 x 501-

Иртышская
Омская область-1 x 501-
2 x 125-

Итатская
Красноярский край-2 x 501-

Восход
Омская область-1 x 501-

Енисей
Красноярский край-2 x 801-

Барнаульская
Республика Алтай-2 x 501-

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 - Кузбасс-2 x 801-

Кузбасская
Кемеровская область - Кузбасс-1 x 801-

Ново-Анжерская
Кемеровская область - Кузбасс-2 x 501-
2 x 250-

Юрга
Кемеровская область - Кузбасс-2 x 250-

Красноярская
Красноярский край-3 x 801-

Камала-1
Красноярский край-4 x 250-
2 x 200-

Ангара

Красноярский край-4 x 501-

Означенное

Республика Хакасия-2 x 801-

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-

Усть-Кут

Иркутская область-501-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Мотыгинская ГЭС - Раздолинская I и II цепь

Красноярский край90-2026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Ангара

Красноярский край250-2026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Енисей

Красноярский край350-2030 год

ВЛ 220 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут

Иркутская область80-2026 - 2030 годы

Две ВЛ 500 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут

Иркутская область40-2026 - 2030 годы

ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2

Кемеровская область - Кузбасс76-2026 - 2030 годы

ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС НКАЗ-2 № 1, № 2

Кемеровская область - Кузбасс62-2026 - 2030 годы

ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская

Кемеровская область - Кузбасс38-2026 - 2030 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Айская

Республика Алтай140-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Власиха

Республика Алтай240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Бийская цепь I, II

Республика Алтай240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - ПС 500 кВ Алтай

Республика Алтай250-2031 - 2035 годы

Четвертая ВЛ 500 кВ Березовская

ГРЭС-1-Итат

Красноярский край18-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ

Иркутская область-5012028 год

ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП

Иркутская область230-2026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ на ПС 500 кВ Енисей

Красноярский край-8012031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 1

Иркутская область, Республика Бурятия461,73-2023 год

Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская

Республика Бурятия-1 x 5012023 год

1 x 5012024 год

Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 на 500 кВ

Иркутская область294,48-2023 год

ПС 500 кВ Усть-Кут

Иркутская область-1 x 5012023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3

Иркутская область294-2023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 2

Иркутская область, Республика Бурятия461,9-2024 год

ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ

Республика Бурятия-5012024 год

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо

Республика Бурятия235-2024 год

ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход
Омская область-5012031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская
Красноярский край312-2026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала
Красноярский край130-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ
Кемеровская область - Кузбасс-8012031 - 2035 годы

Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область - Кузбасс11,2-2031 - 2035 годы

Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область - Кузбасс1-2031 - 2035 годы

ПП 500 кВ Петровск-Забайкальский с сооружением ОРУ 500 кВ Чита
Забайкальский край-6682031 - 2035 годы

Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ
Республика Бурятия36682031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)
Новосибирская область-5012031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ
500/220 кВ)
Республика Алтай-6682031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет
Красноярский край, Иркутская область240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220
Томская область17-2026 - 2030 годы

Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры № 63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК
(Т-202)
Томская область5-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110
Иркутская область-2502023 год

ПС 500 кВ Тулун, замена АТ 500/110
Иркутская область-4002023 год

ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 220/110
Кемеровская область - Кузбасс-2502023 год

ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110
Кемеровская область - Кузбасс-2502023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км (1х770 км)
Омской области, Новосибирской области, Республики Алтай и Алтайского края770-2028 год

Расширение РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ
мощностью 180 Мвар каждый (4хШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая

Омской области--2028 год

Расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4хШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая Республики Алтай и Алтайского края--2028 год

Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой новой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 801 МВА (3х267 МВА)
Республики Хакасия-8012024 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС - Кемеровская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 94 км (2х47 км) 2
Кемеровская область - Кузбасс94-2026 - 2030 годы

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кемеровская - Краснополянская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 122 км (2х61 км) 2
Кемеровская область - Кузбасс122-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Тельмамская ГЭС - Таксимо 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3х100 км) 2
Республика Бурятия300-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Бодайбинская ТЭС - Сухой Лог 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3х100 км) 2
Иркутская область300-2028 год

Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара № 1 со строительством заходов на Нижнебогучанскую ГЭС с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 1 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара № 1 (2х4 км) 2
Красноярский край8-2026 - 2030 годы

Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара № 2 и отпаечной ЛЭП от ВЛ 220 кВ Богучанская - Приангарская № 1 с переводом на уровень напряжения 500 кВ с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 2 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара № 2 (2х4 км) 2
Красноярский край8-2026 - 2030 годы

Строительство двух ВЛ 220 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Тайга 2хАС-300 каждая ориентировочной протяженностью 840 км (2х420 км) 2
Красноярский край840-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Тулун - Ключи ориентировочной протяженностью 390 км
Иркутская область390--

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ 220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2
Кемеровская область - Кузбасс75,6-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Славинская ТЭС - НКАЗ-2 № 1, № 2
Кемеровская область - Кузбасс62-2031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская
Кемеровская область - Кузбасс37,8-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Айская
Алтайский край140-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Власиха
Алтайский край240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Бийская цепь I, II
Алтайский край240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - ПС 500 кВ Алтай
Алтайский край250-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ
Иркутская область-5012028 год

ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП
Иркутская область230-2026 - 2030 годы

Установка третьего АТ на ПС 500 кВ Енисей
Красноярский край-8012031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 1
Иркутская область, Республика Бурятия461,73-2023 год

Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 на 500 кВ
Иркутская область294,48-2023 год

ПС 500 кВ Усть-Кут
Иркутская область-1 x 5012023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3
Иркутская область294-2023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 2
Иркутская область, Республика Бурятия461,9-2024 год

ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ
Республика Бурятия-5012024 год

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо
Республика Бурятия235-2024 год

ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ
500 кВ на ПС 500 кВ Восход
Омская область-5012031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ
Кемеровская область - Кузбасс-8012031 - 2035 годы

Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область - Кузбасс11,2-2031 - 2035 годы

Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область - Кузбасс1-2031 - 2035 годы

Сооружение ОРУ 500 кВ Чита
Забайкальский край-6682031 - 2035 годы

Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская
с заходами ВЛ 500 кВ
Республика Бурятия36682031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Барабинская
(установка второго АТ)
Новосибирская область-5012031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ
500/220 кВ)
Алтайская область, Иркутская область-6682031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет
Красноярский край240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220
Томская область17-2026 - 2030 годы

Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры № 63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК
(Т-202)
Томская область5-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110
Иркутская область-2502023 год

ПС 500 кВ Тулун, установка АТ 500/110
Иркутская область-4002023 год

ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 220/110
Кемеровская область - Кузбасс-2502023 год

ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110
Кемеровская область - Кузбасс-2502023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км (1х770 км)
Омская область, Новосибирская область, Республика Алтай и Алтайского края770-2028 год

Расширение РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ
мощностью 180 Мвар каждый (4хШР-180 Мвар) для
ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая
Омская область--2028 год

Расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ
мощностью 180 Мвар каждый (4хШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая
Республика Алтай и Алтайского края--2028 год

Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой новой автотрансформаторной группы 500/220 кВ
мощностью 801 МВА (3х267 МВА)
Республика Хакасия-8012024 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС - Кемеровская на Крапивинскую ГЭС
ориентировочной протяженностью 94 км (2х47 км) 2
Кемеровская область - Кузбасс94-2026 - 2030 годы

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кемеровская - Краснополянская на Крапивинскую ГЭС
ориентировочной протяженностью 122 км (2х61 км) 2

Кемеровская область - Кузбасс122-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Тельмамская ГЭС - Таксимо 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3х100 км) 2

Республика Бурятия300-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Бодайбинская ТЭС - Сухой Лог 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3х100 км) 2

Иркутская область300-2028 год

Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара № 1 со строительством заходов на Нижнебогучанскую ГЭС с образованием КВЛ

500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 1 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара № 1 (2х4 км) 2

Красноярский край8-2026 - 2030 годы

Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара № 2 и отпаечной ЛЭП от ВЛ 220 кВ Богучанская - Приангарская № 1 с переводом на уровень напряжения 500 кВ с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 2 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара № 2 (2х4 км) 2

Красноярский край8-2026 - 2030 годы

Строительство двух ВЛ 220 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Тайга 2хАС-300 каждая ориентировочной протяженностью 840 км (2х420 км) 2

Красноярский край840-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Тулун - Ключи ориентировочной протяженностью 390 км
Иркутская область390--

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.

Линии электропередачи 500 кВ

Сковородино - Тында № 1
(работает на напряжении 220 кВ)
Амурская область156,9--

Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2
Амурская область356,7--
361,5--

Бурейская ГЭС - Амурская
Амурская область278,7--

Амурская - Хэйхэ (Китай)
Амурская область, Китайская Народная Республика163,5--

Бурейская ГЭС - Хабаровская № 1, 2
Амурская область, Хабаровский край429,5--
423,9--

Хабаровская - Комсомольская
Хабаровский край364,3--

Хабаровская - Хехцир-2
Хабаровский край122,3--

Хехцир-2 - Приморская ГРЭС
Хабаровский край, Приморский край240--

Приморская ГРЭС - Дальневосточная
Приморский край345,2--

Приморская ГРЭС - Чугуевка-2
Приморский край290,4--

Дальневосточная - Владивосток
Приморский край95,4--

Владивосток - Лозовая
Приморский край116,9--

Лозовая - Чугуевка-2
Приморский край191,2--
Линии электропередачи 220 кВ

Нижне-Бурейская ГЭС - НПС-29
Амурская область77,6--

Нижне-Бурейская ГЭС - Архара
Амурская область51,7--

Архара - НПС-29
Амурская область34,62--

Нижне-Бурейская ГЭС - Завитая с отпайкой на Створ
Амурская область57,65--

Райчихинская ГРЭС - Архара № 1
Амурская область55,7--

Райчихинская ГРЭС - Архара № 1
Амурская область54,4--

Архара - Ядрин/т с отпайкой на Тарманчукан/т
Амурская область92,3--

Архара - Облучье с отпайкой на Тарманчукан/т
Амурская область102,1--

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
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 Нижне-Зейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь

Амурская область56-2026 - 2030 годы

ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 -

Старт I и II цепь

Хабаровский край32-2026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС -

Хабаровская № 2

Хабаровский край, Приморский край-4502030 год

ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2

Амурская область-2802031 - 2035 годы

Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта - Даурия

Амурская область280-2024 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 область52-2023 год

Строительство ПС 500 кВ АГХК

Амурская область-4 x 2502023 год

Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК

Амурская область2-2023 год

Строительство ПП 500 Нерген

Хабаровский край--2023 год

Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген
Хабаровский край1-2023 год

Строительство ПС 500 кВ Таежная
Хабаровский край-5012023 год

Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная
Хабаровский край0,5-2023 год

Строительство ПС 500 кВ Даурия с установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью
501 МВА с резервной фазой 167 МВА и установкой одного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с
резервной фазой 60 Мвар (1х501 МВА, 1хШР-180 Мвар)
Амурская область-5012024 год

Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км
(1х475,2 км)
Приморский край475,2-2025 год

Строительство ПС 500/220 кВ Варяг с установкой автотрансформаторной группы 500/220 кВ
мощностью 3х167 МВА с резервной фазой 167 МВА и средств компенсации реактивной мощности 180
Мвар (ШР 180 Мвар) с резервной фазой 60 Мвар
Приморский край-5012025 год

Расширение ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС для присоединения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг с
установкой средств компенсации реактивной мощности
180 Мвар (ШР 180 Мвар)
Приморский край--2025 год

Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной
протяженностью 4 км
(2х2 км) с образованием ВЛ 500 кВ Владивосток - Варяг и ВЛ 500 кВ Варяг - Лозовая
Приморский край4-2025 год

Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный № 1 и № 2
ориентировочной протяженностью 383,8 км (2х191,9 км)
Республика Саха (Якутия), Амурская область383,8-2025 год

Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында - Лопча в ПП 220 кВ
Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2х0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ
Лопча - Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында № 2, строительство заходов
существующей КВЛ 220 кВ Тында - Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной
протяженностью 0,52 км (2х0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Хорогочи и КВЛ 220
кВ Магистральный - Тында № 1 и перезаводом существующей КВЛ 220 кВ Сквородино - Тында № 2 в
ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км (1х0,9 км) с образованием ВЛ
220 кВ Магистральный - Сквородино
Амурская область1,94-2025 год

Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Даурия - Магистральный
Амурская область160-2025 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Новокиевка - Февральская с отпайкой на ПС Уландочка на
Селемджинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 20 км (2х10 км) 2
Амурская область20-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Селеджимская ГЭС - Февральская ориентировочной протяженностью 60 км (1х60 км) 2

Амурская область 60-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Томмот ориентировочной протяженностью 182,4 км (1х182,4 км) 2

Республика Саха (Якутия) 182,4-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Нерюнгри ориентировочной протяженностью 211 км (1х211 км) 2

Республика Саха (Якутия) 211-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Нерюнгри - Тында ориентировочной протяженностью 184 км (1х184 км) 2

Республика Саха (Якутия) 184-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПС 220 кВ Тында

(с переводом на напряжение 500 кВ)

с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (1х501 МВА) 2

Республика Саха (Якутия) - 1 х 501 2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - НПС-18 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 236 км (2х118 км) 2

Республика Саха (Якутия) 236-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПС 220 кВ Томмот

(с переводом на напряжение 500 кВ)

с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (2х501 МВА) 2

Республика Саха (Якутия) - 2 х 501 2031 - 2035 годы

Строительство ПС 500 кВ Нерюнгри с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 250 МВА каждый (2х250 МВА) и заходами двух цепей ВЛ

220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында с отпайкой на ПС НПС-19 на ПС Нерюнгри 2

Республика Саха (Якутия) 4 х 0,22 х 250 2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Томмот с заходами на ПС 220 кВ НПС-19 с образованием ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-19 и КВЛ 220 кВ Томмот - НПС-19

-337 +2х0,14-2023 год

3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)

ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь

Амурская область 56-2026 - 2030 годы

ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 -

Старт I и II цепь

Хабаровский край 32-2030 год

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 Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1 и

образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 1,

реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ

Зейская ГЭС - Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ
Агорта - Даурия
Амурская область 280-2024 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 52-2023 год

Строительство ПС 500 кВ АГХК
Амурская область-4 х 2502023 год

Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК
Амурская область 2-2023 год

Строительство ПП 500 Нерген
Хабаровский край--2023 год

Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген
Хабаровский край 1-2023 год

Строительство ПС 500 кВ Таежная
Хабаровский край-5012023 год

Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная
Хабаровский край 0,5-2023 год

Строительство ПС 500 кВ Даурия с установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью
501 МВА с резервной фазой 167 МВА и установкой одного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с
резервной фазой 60 Мвар (1х501 МВА, 1хШР-180 Мвар)
Амурская область-5012024 год

Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км
(1х475,2 км)
Приморский край 475,2-2025 год

Строительство ПС 500/220 кВ Варяг с установкой автотрансформаторной группы 500/220 кВ
мощностью 3х167 МВА с резервной фазой 167 МВА и средств компенсации реактивной мощности 180
Мвар (ШР 180 Мвар) с резервной фазой 60 Мвар
Приморский край-5012025 год

Расширение ОРУ 500 кВ Приморской
ГРЭС для присоединения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг с установкой средств компенсации
реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар)
Приморский край-1802025 год

Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной
протяженностью 4 км
(2х2 км) с образованием ВЛ 500 кВ Владивосток - Варяг и ВЛ 500 кВ Варяг - Лозовая
Приморский край 4-2025 год

Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный № 1 и № 2
ориентировочной протяженностью 383,8 км (2х191,9 км)
Республика Саха (Якутия), Амурская область 383,8-2025 год

Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында - Лопча в ПП 220 кВ
Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2х0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ

Лопча - Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында № 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында - Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2х0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында № 1 и перезаводом существующей КВЛ 220 кВ Сковородино - Тында № 2 в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км (1х0,9 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Сковородино

Амурская область1,94-2025 год

Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Даурия - Магистральный

Амурская область160-2025 год

Строительство заходов ВЛ 220 кВ Новокиевка - Февральская с отпайкой на ПС Уландочка на Селемджинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 20 км (2х10 км) 2

Амурская область20-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Селеджимская ГЭС - Февральская ориентировочной протяженностью 60 км (1х60 км) 2

Амурская область60-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Томмот ориентировочной протяженностью 182,4 км (1х182,4 км) 2

Республика Саха (Якутия)182,4-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Нерюнгри ориентировочной протяженностью 211 км (1х211 км) 2

Республика Саха (Якутия)211-2031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 500 кВ Нерюнгри - Тында ориентировочной протяженностью 184 км (1х184 км) 2

Республика Саха (Якутия)184-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПС 220 кВ Тында

(с переводом на напряжение 500 кВ)

с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (1х501 МВА) 2

Республика Саха (Якутия)-1 х 5012031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - НПС-18 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 236 км (2х118 км) 2

Республика Саха (Якутия)236-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПС 220 кВ Томмот

(с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (2х501 МВА) 2

Республика Саха (Якутия)-2 х 5012031 - 2035 годы

Строительство ПС 500 кВ Нерюнгри с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 250 МВА каждый (2х250 МВА) и заходами двух цепей ВЛ

220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында с отпайкой на ПС НПС-19 на ПС Нерюнгри 2

Республика Саха (Якутия)4 х0,22 х 2502031 - 2035 годы

Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Томмот с заходами на ПС 220 кВ НПС-19 с образованием ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-19 и КВЛ 220 кВ Томмот - НПС-19

-337 +2х0,14-2023 год

VIII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 01.09.2022

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 1
Магаданская область36--

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 2
Магаданская область36--

Линии электропередачи 220 кВ

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС с отпайкой на ПС Электростанция
Магаданская область120,3-2021 - 2025 годы

3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС с отпайкой на ПС Электростанция
Магаданская область120,3-2021 - 2025 годы

Примечания: 1. Для действующих объектов не указывается.

2. 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 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПОТРЕБНОСТЬ

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

(тыс. тонн условного топлива) Вид топлива Потребность в топливе тепловых электростанций,
тыс. тонн условного топлива

2015 год

(факт.) 2020 год 2025 год 2030 год 2035 год

Газ 200654203355217432234274243817

Нефтепродукты 16291578182118511738

Уголь 7064868214724407013475799

Прочее топливо 1004710171127071281712746

Итого 282978283318304400319076334100

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17

к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПОТРЕБНОСТЬ

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

(тыс. тонн условного топлива)	Вид топлива	Потребность в топливе тепловых электростанций,
тыс. тонн условного топлива		
2015 год		
(факт.)	2020 год	2025 год
	2030 год	2035 год
Газ	200654199010216771233526237519	
Нефтепродукты	16291574181118361717	
Уголь	7064867708699096920171916	
Прочее топливо	1004710179126711278512697	
Итого	282978278471301162317349323848".	
