

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 · № 3320-р · от 25.11.2021 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ОТ 25 НОЯБРЯ 2021 Г. № 3320-Р

МОСКВА

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

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

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

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

1. В разделе III:

- а) в абзаце двадцать втором слова "РБМК-1000, ВВЭР-440, ЭГП-6, БН-600 суммарно в объеме 13,4 млн. кВт" заменить словами "РБМК-1000, ВВЭР-440, ЭГП-6 суммарно в объеме 12,8 млн. кВт";
- б) абзац двадцать третий изложить в следующей редакции:
"До 2035 года изменений установленной мощности действующих гидравлических электростанций за счет вывода из эксплуатации генерирующего оборудования не планируется.";
- в) в абзаце двадцать четвертом слова "66,1 млн. кВт" заменить словами "58,6 млн. кВт".

2. В разделе IV:

- а) в предложении втором абзаца первого слова "в объеме 84,6 млн. кВт для базового варианта и 72,7 млн. кВт для минимального варианта" заменить словами "в объеме 77,1 млн. кВт для базового варианта и 65,2 млн. кВт для минимального варианта";
- б) в абзаце девятом:
в предложении первом:
слова "БН-1200" заменить словами "БН-1200М";
слова "БРЕСТ-300 на Северной атомной электростанции" заменить словами "БРЕСТ-ОД-300 в г. Северск (Томская область)";
предложение третье исключить;
- в) в абзаце одиннадцатом слова "21,4 млн. кВт" заменить словами "18 млн. кВт";
- г) в абзаце двенадцатом слова "17,7 млн. кВт" заменить словами "16,8 млн. кВт";
- д) в абзаце шестнадцатом слова "3,1 млн. кВт" заменить словами "3,5 млн. кВт";
- е) в абзаце семнадцатом слова "2,6 млн. кВт" заменить словами "3 млн. кВт";

ж) абзацы двадцать четвертый и двадцать пятый изложить в следующей редакции:
"при реализации базового варианта - 54,5 млн. кВт (включая 46,2 млн. кВт на газе и 8,3 млн. кВт на угле), из них 25,8 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 28,7 млн. кВт на теплоэлектроцентралях;
при реализации минимального варианта - 47,8 млн. кВт (включая 41,6 млн. кВт на газе и 6,2 млн. кВт на угле), из них 20,8 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 27 млн. кВт на теплоэлектроцентралях.";

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

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

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

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

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

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

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

п) абзацы сорок шестой и сорок седьмой изложить в следующей редакции:
"при реализации базового варианта - 19,8 тыс. км линий электропередачи и 65,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 5,8 тыс. км линий электропередачи и 7,9 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций;
при реализации минимального варианта - 17,9 тыс. км линий электропередачи и 65,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 4,4 тыс. км линий электропередачи и 7,9 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций.";

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

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

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

у) абзацы пятьдесят восьмой - шестидесятый изложить в следующей редакции:
"при реализации базового варианта - 2,71 млн. тонн в год вредных веществ и 645 млн. тонн в год парниковых газов;
при реализации минимального варианта - 2,68 млн. тонн в год вредных веществ и 618 млн. тонн в год парниковых газов.
Объемы эмиссии парниковых газов к 2035 году могут увеличиться на 13,5 процента при росте производства электрической энергии тепловыми электростанциями на 30,5 процента. Значительно более низкие темпы роста эмиссии парниковых газов по сравнению с темпами роста производства электрической энергии обусловлены следующими основными факторами:";

ф) абзац шестьдесят второй изложить в следующей редакции:
"уменьшение доли угля в перспективной структуре сжигаемого топлива.".

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

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

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

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 количество блоков тип блока установленная мощность

на 2030 год количество блоков тип блока установленная мощность

на 2035 год

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 1187,6 2ВВЭР-

1200 2375,8 3ВВЭР-

1200 3525,8 4ВВЭР-1200 4675,8

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)

Кольская АЭС,

г. Полярные Зори 4ВВЭР-

4401760 4ВВЭР-

4401760 4ВВЭР-

4401760 4ВВЭР-

4401760 2ВВЭР-

440880

Кольская АЭС-2,

г. Полярные Зори-----1 Не определен 600

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема Воронежской области

Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж 2ВВЭР- 41783 41ВВЭР- 41741 71ВВЭР- 41741 71ВВЭР- 41741 7---

1ВВЭР-

10001000 1ВВЭР-

10001000 1ВВЭР-

10001000 1ВВЭР-

10001000 1ВВЭР-

10001000

Итого по станции--18341417141714171000

Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж---2ВВЭР- 12002361,32ВВЭР- 12002361,32ВВЭР- 12002361,32ВВЭР- 12002361,3

Энергосистема Курской области

Курская АЭС,

г. КурчатоваРБМК- 100040004РБМК- 100040002РБМК- 10002000-----

Курская АЭС-2,

г. Курчатова-----1ВВЭР- ТОИ12002ВВЭР- ТОИ24004ВВЭР- ТОИ4800

Энергосистема Смоленской области

Смоленская АЭС,

г. ДесногорскЗРБМК- 100030003РБМК- 100030003РБМК- 100030001РБМК- 10001000---

Смоленская АЭС-2,

г. Десногорск-----2ВВЭР- ТОИ2400

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--1485--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. Билибино

ПАТЭС, г. Певек4ЭГП- 12483ЭГП-1236-----

---2КЛТ- 40С702КЛТ- 40С702КЛТ- 40С702КЛТ-

40С70

Технологически изолированная территориальная электросистема Чукотского

автономного округа

Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейный-----ЗРИТМ-
2003184РИТМ-
200424

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 25 ноября 2021 г. № 3320-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
количество блоков
тип блока
установленная мощность
на 2030 год
количество блоков
тип блока
установленная мощность

на 2035 год

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Ленинградская АЭС,

г. Сосновый Бор4РБМК-100040002РБМК-10002000-----

Ленинградская АЭС-2,

г. Сосновый Бор---1ВВЭР- 12001187,62ВВЭР- 12002375,83ВВЭР- 12003525,84ВВЭР- 12004675,8

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)

Кольская АЭС, г. Полярные Зори4ВВЭР-

44017604ВВЭР-44017604ВВЭР-44017604ВВЭР-44017602ВВЭР-440880

Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори

-----1Не определен600

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема Воронежской области

Нововоронежская АЭС,

г. Нововоронеж2ВВЭР- 4178341ВВЭР- 4174171ВВЭР-

4174171ВВЭР- 417417---

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

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

Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж---2ВВЭР- 12002361,32ВВЭР- 12002361,32ВВЭР-

12002361,32ВВЭР- 12002361,3

Энергосистема Курской области

Курская АЭС, г. Курчатова4РБМК-100040004РБМК-100040002РБМК-10002000-----

Курская АЭС-2, г. Курчатова-----1ВВЭР- ТОИ12002ВВЭР- ТОИ24004ВВЭР- ТОИ4800

Энергосистема Смоленской области

Смоленская АЭС,

г. Десногорск3РБМК-100030003РБМК- 100030003РБМК- 100030001РБМК- 10001000---

Смоленская АЭС-2,

г. Десногорск-----1ВВЭР- ТОИ1200

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. Заречный 1БН-6006001БН-6006001БН-6006001БН-6006001БН-

600600

1БН-8008801БН-8008851БН-8008851БН-8008851БН-

800885

1БН-

1200М1250

Итого по станции--1485--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. Билибино

ПАТЭС, г. Певек 4ЭГП- 12483ЭГП- 1236-----

---2КЛТ- 40С702КЛТ-

40С702КЛТ- 40С702КЛТ- 40С70

Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа

Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейный-----3РИТМ-

2003184РИТМ-200424

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

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

200Н551РИТМ-200Н55

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 25 ноября 2021 г. № 3320-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 (МВт) количество блоков установленная мощность

на 2025 год (МВт) количество блоков установленная мощность количество блоков установленная мощность

на 2035 год (МВт)

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Республики Карелия

Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь180 МВт,

0,5 млрд. кВт·ч41804180418041804180

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Лесогорская ГЭС-10, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса118 МВт,

0,7 млрд. кВт·ч41184118411841184118

Светогорская ГЭС-11,

г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса122 МВт,

0,7 млрд. кВт·ч41224122412241224122

Верхне-Свирская ГЭС-12, г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь160 МВт,

0,5 млрд. кВт·ч41604160416041604160

Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва124,8 МВт,

0,6 млрд. кВт·ч3124,83124,83124,83124,83124,8

Энергосистема Мурманской области

ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива155,5 МВт,

0,8 млрд. кВт·ч4155,54155,54155,54155,54155,5

Верхне-Туломская ГЭС,

пос. Верхнетуломский,

Туломский каскад ГЭС, р. Тулома268 МВт,

0,8 млрд. кВт·ч42684268426842684268

Княжегубская ГЭС-11,

пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда152 МВт,

0,7 млрд. кВт·ч41524152415241524152

Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья156 МВт,

0,5 млрд. кВт·ч31563156315631563156

Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС,

р. Воронья201 МВт,

0,6 млрд. кВт·ч32013201320132013201

Верхне-Териберская ГЭС-18,

пос. Териберка, каскад Териберских

ГЭС, р. Териберка130 МВт,

0,3 млрд. кВт·ч11301130113011301130

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема г. Москвы и Московской области

Загорская ГАЭС-1,

пос. Богородское

(г. Сергиев Посад), р. Кузня1200 МВт,

1,9 млрд. кВт·ч (энергия

заряда -

2,6 млрд. кВт·ч)6120061200612006120061200

Загорская ГАЭС-2,
пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья840 МВт,
1,0 млрд. кВт·ч (энергия
заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)----4840/10004840/10004840/1000
Энергосистема Ярославской области

Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга386,4 МВт,
0,9 млрд. кВт·ч6356,46376,46386,46386,46386,4

Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга120 МВт,
0,2 млрд. кВт·ч21202120213021302130

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги
Энергосистема Нижегородской области

Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга529 МВт,
1,5 млрд. кВт·ч852085238545,58575,58580
Энергосистема Самарской области

Жигулевская ГЭС,
г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга2488 МВт,
9,6 млрд. кВт·ч202404202488202488202488202488

Энергосистема Саратовской области

Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга1463 МВт,
5,4 млрд. кВт·ч241391241427241457241505241505
Энергосистема Республики Татарстан

Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама1205 МВт,
1,7 млрд. кВт·ч161205161205161205161205161205
Энергосистема Республики Чувашия

Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга1370 МВт,
2,1 млрд. кВт·ч181370181370181370181370181370
IV. Объединенная энергетическая система Юга России
Энергосистема Волгоградской области

Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга2744,5 МВт,
11,5 млрд. кВт·ч232650232671232744,5232744,5232744,5
Энергосистема Республики Дагестан

Чиркейская ГЭС, пос. Дубки,
Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак1000 МВт,
2,3 млрд. кВт·ч4100041000410504110041100

Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт,
Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак220 МВт,
0,7 млрд. кВт·ч22202220222022202220

Ирганайская ГЭС,
пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу400 МВт,
1,3 млрд. кВт·ч24002400240024002400

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

0,3 млрд. кВт·ч21002100210021002100

Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики

Зеленчукская ГЭС

(в составе Зеленчукской

ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут160 МВт,

0,4 млрд. кВт·ч21602160216021602160

Зеленчукская ГАЭС

(в составе Зеленчукской

ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут140 МВт,

0,065 млрд. кВт·ч

(энергия заряда -

0,075 млрд. кВт·ч)--2140214021402140

Энергосистема Ростовской области

Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон211,5 МВт,

0,6 млрд. кВт·ч5211,55211,55211,55211,55211,5

Энергосистема Ставропольского края

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

0,54 млрд. кВт·ч41844184418441844192

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания

Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон342 МВт,

0,81 млрд. кВт·ч--2342234223422342

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Павловская ГЭС,

пос. Павловка, р. Уфа166,4 МВт,

0,6 млрд.

кВт·ч4166,44166,44166,44166,44166,4

Энергосистема Пермского края

Воткинская ГЭС,

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

2,3 млрд.

кВт·ч101020101080101120101150101150

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

1,7 млрд.

кВт·ч2354923552235522355223552

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Иркутской области

Братская ГЭС,

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

21,7 млрд. кВт·ч184500184500184500184500184500

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

4 млрд. кВт·ч8662,48771,28771,28771,28771,2

Усть-Илимская ГЭС,

г. Усть-Илимск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 3880 МВт,
20,3 млрд. кВт·ч 163840163880163880163880163880
Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГЭС,
г. Дивногорск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей 6000 МВт,
18,4 млрд. кВт·ч 126000126000126000126000126000

Богучанская ГЭС, г. Козьмодемьянск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 2997 МВт,
17,6 млрд. кВт·ч 9299792997929979299792997

Мотыгинская ГЭС (Выдумская),
Мотыгинский район, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 1082 МВт,
6,3 млрд. кВт·ч -----101082101082
Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ГЭС,
г. Новосибирск, р. Обь 490 МВт,
1,9 млрд. кВт·ч 74657490749074907490
Энергосистема Республики Хакасия

Саяно-Шушенская ГЭС,
пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей 6400 МВт,
21,8 млрд. кВт·ч 106400106400106400106400106400

Майнская ГЭС,
пос. Черемушки,
Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей 321 МВт,
1,5 млрд. кВт·ч 33213321332133213321
VII. Объединенная энергетическая система Востока России
Энергосистема Амурской области

Зейская ГЭС, г. Зей, р. Зей 1330 МВт,
4,9 млрд. кВт·ч 6133061330613306133061330

Бурейская ГЭС,
пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей 2010 МВт,
6,4 млрд. кВт·ч 6201062010620106201062010

Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зей 400 МВт,
2,32 млрд. кВт·ч -----44004400

Нижне-Бурейская ГЭС,
пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей 320 МВт,
1,65 млрд. кВт·ч --4320432043204320
Западный энергорайон энергосистемы Республики Саха (Якутия)

Вилуйская ГЭС-1,
пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй 340 МВт,
1,3 млрд. кВт·ч 43404340434043404340

Вилуйская ГЭС-2,
пос. Чернышевский,
Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй 340 МВт,
1,3 млрд. кВт·ч 43404340434043404340

Светлинская ГЭС (Вилюйская
ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй 277,5 МВт,
1,0 млрд. кВт·ч 3277,53277,53277,53277,53277,5
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири
Норильско-Таймырский энергоузел

Усть-Хантайская ГЭС,
пос. Снежногорск, р. Хантайка 511 МВт,
2,1 млрд. кВт·ч 74417501751175117511

Курейская ГЭС,
пос. Светлогорск, р. Курейка 600 МВт,
2,6 млрд. кВт·ч 56005600560056005600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока
Энергосистема Магаданской области

Колымская ГЭС,
пос. Синегорье,
Колымский каскад ГЭС, р. Колыма 900 МВт,
3,3 млрд. кВт·ч 59005900590059005900

Усть-Среднеканская ГЭС,
пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма 570 МВт,
2,5 млрд. кВт·ч 21683310,5457045704570

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

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

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	(МВт)	количество блоков	установленная мощность
на 2025 год	(МВт)	количество блоков	установленная мощность
на 2035 год	(МВт)		

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России
Энергосистема Республики Карелия

Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь 180 МВт,
0,5 млрд. кВт·ч 41804180418041804180
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Лесогорская ГЭС-10,

г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса118 МВт,
0,7 млрд. кВт·ч41184118411841184118

Светогорская ГЭС-11,

г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса122 МВт,
0,7 млрд. кВт·ч41224122412241224122

Верхне-Свирская ГЭС-12,

г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь160 МВт,
0,5 млрд. кВт·ч41604160416041604160

Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва124,8 МВт,

0,6 млрд. кВт·ч3124,83124,83124,83124,83124,8

Энергосистема Мурманской области

ГЭС Нива-3,

г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива155,5 МВт,
0,8 млрд. кВт·ч4155,54155,54155,54155,54155,5

Верхне-Туломская ГЭС,

пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома268 МВт,
0,8 млрд. кВт·ч42684268426842684268

Князегубская ГЭС-11,

пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда152 МВт,
0,7 млрд. кВт·ч41524152415241524152

Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС,

р. Воронья156 МВт,

0,5 млрд. кВт·ч31563156315631563156

Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья201 МВт,

0,6 млрд. кВт·ч32013201320132013201

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

0,3 млрд. кВт·ч11301130113011301130

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема г. Москвы и Московской области

Загорская ГАЭС-1,

пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья1200 МВт,

1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)6120061200612006120061200

Загорская ГАЭС-2,

пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья840 МВт,

1,0 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)----4840/10004840/10004840/1000

Энергосистема Ярославской области

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

0,9 млрд. кВт·ч6356,46376,46386,46386,46386,4

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

0,2 млрд. кВт·ч21202120213021302130

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Энергосистема Нижегородской области

Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско- Камский каскад ГЭС,
р. Волга 529 МВт,
1,5 млрд. кВт·ч 852085238545,58575,58580

Энергосистема Самарской области

Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско- Камский каскад ГЭС,
р. Волга 2488 МВт,
9,6 млрд. кВт·ч 202404202488202488202488202488

Энергосистема Саратовской области

Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско- Камский каскад ГЭС,
р. Волга 1463 МВт,
5,4 млрд. кВт·ч 241391241427241457241505241505

Энергосистема Республики Татарстан

Нижекамская ГЭС,
г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама 1205 МВт,
1,7 млрд. кВт·ч 161205161205161205161205161205

Энергосистема Республики Чувашия

Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга 1370 МВт,
2,1 млрд. кВт·ч 181370181370181370181370181370

IV. Объединенная энергетическая система Юга России

Энергосистема Волгоградской области

Волжская ГЭС,
г. Волжский, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга 2744,5 МВт,
11,5 млрд. кВт·ч 232650232671232744,5232744,5232744,5

Энергосистема Республики Дагестан

Чиркейская ГЭС,
пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак 1000 МВт,
2,3 млрд. кВт·ч 4100041000410504110041100

Миатлинская ГЭС,
г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак 220 МВт,
0,7 млрд. кВт·ч 22202220222022202220

Ирганайская ГЭС,
пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу 400 МВт,
1,3 млрд. кВт·ч 24002400240024002400

Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу 100 МВт,
0,3 млрд. кВт·ч 21002100210021002100
Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики

Зеленчукская ГЭС
(в составе Зеленчукской
ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут 160 МВт,
0,4 млрд. кВт·ч 21602160216021602160

Зеленчукская ГАЭС
(в составе Зеленчукской

ГЭС-ГАЭС),
Зеленчукский каскад ГЭС,
р. Аксаут 140 МВт,
0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)--2140214021402140
Энергосистема Ростовской области

Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон 211,5 МВт,
0,6 млрд. кВт·ч 5211,55211,55211,55211,55211,5
Энергосистема Ставропольского края

Кубанская ГЭС-2,
пос. Ударный, Каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал 186 МВт,
0,54 млрд. кВт·ч 41844184418441884192
Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания

Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон 342 МВт,
0,81 млрд. кВт·ч--2342234223422342
V. Объединенная энергетическая система Урала
Энергосистема Республики Башкортостан

Павловская ГЭС,
пос. Павловка, р. Уфа 166,4 МВт,
0,6 млрд. кВт·ч 4166,44166,44166,44166,44166,4
Энергосистема Пермского края

Воткинская ГЭС,
г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама 1050 МВт,
2,3 млрд. кВт·ч 101020101080101120101150101150

Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама 552 МВт,
1,7 млрд. кВт·ч 2354923552235522355223552
VI. Объединенная энергетическая система Сибири
Энергосистема Иркутской области

Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 4500 МВт,
21,7 млрд. кВт·ч 184500184500184500184500184500

Иркутская ГЭС,
пос. Кузьмиха, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 771,2 МВт,
4 млрд.
кВт·ч 8662,48771,28771,28771,28771,2

Усть-Илимская ГЭС,
г. Усть-Илимск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 3880 МВт,
20,3 млрд. кВт·ч 163840163880163880163880163880
Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГЭС,
г. Дивногорск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей 6000 МВт,
18,4 млрд. кВт·ч 126000126000126000126000126000

Богучанская ГЭС, г. Козьмодемьянск, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 2997 МВт,
17,6 млрд. кВт·ч 9299792997929979299792997

Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара 541

МВт,

3,1 млрд. кВт·ч-----5541

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ГЭС,

г. Новосибирск, р. Обь490 МВт,

1,9 млрд. кВт·ч74657490749074907490

Энергосистема Республики Хакасия

Саяно-Шушенская ГЭС,

пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей6400 МВт,

21,8 млрд. кВт·ч106400106400106400106400106400

Майнская ГЭС,

пос. Черемушки,

Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей321 МВт,

1,5 млрд. кВт·ч33213321332133213321

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

Зейская ГЭС, г. Зeya, р. Зeya1330 МВт,

4,9 млрд. кВт·ч6133061330613306133061330

Бурейская ГЭС,

пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурeya2010 МВт,

6,4 млрд. кВт·ч6201062010620106201062010

Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская),

г. Свободный, р. Зeya400 МВт,

2,32 млрд. кВт·ч-----44004400

Нижне-Бурейская ГЭС,

пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурeya320 МВт,

1,65 млрд. кВт·ч--4320432043204320

Западный энергорайон энергосистемы Республики Саха (Якутия)

Вилуйская ГЭС-1,

пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй340 МВт,

1,3 млрд. кВт·ч43404340434043404340

Вилуйская ГЭС-2,

пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй340 МВт,

1,3 млрд. кВт·ч43404340434043404340

Светлинская ГЭС (Вилуйская ГЭС-3),

пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС,

р. Вилуй277,5 МВт,

1,0 млрд. кВт·ч3277,53277,53277,53277,53277,5

VIII. Изолированные энергетические системы Сибири

Норильско-Таймырский энергоузел

Усть-Хантайская ГЭС,

пос. Снежногорск, р. Хантайка511 МВт,

2,1 млрд. кВт·ч74417501751175117511

Курейская ГЭС,
пос. Светлогорск, р. Курейка 600 МВт,
2,6 млрд. кВт·ч 56005600560056005600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока
Энергосистема Магаданской области

Колымская ГЭС,
пос. Синегорье,
Колымский каскад ГЭС,
р. Колыма 900 МВт,
3,3 млрд. кВт·ч 59005900590059005900

Усть-Среднеканская ГЭС,
пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма 570 МВт,
2,5 млрд. кВт·ч 21683310,5457045704570

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

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

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 России
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. Советскгаз---2ГТ-80161,12ГТ-80161,12ГТ-80161,12ГТ-80161,1

Приморская ТЭС,
г. Светловский городской округгаз---3К-65-
1301953К-65-
1301953К-65-
1301953К-65-130195

Калининградская ТЭЦ-2,
г. Калининградгаз2ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)900
Энергосистема Республики Коми

Печорская ГРЭС, Республика Коми,
г. Печорагаз3К-210- 1306303К-210- 1306303К-210- 1306303К-210- 1306301К-210- 130210
газ2К-215- 1304302К-215- 1304302К-215- 1304302К-215- 1304302К-215- 130430
газ-----1ПГУ-420420

Итого по станции---1060--1060--1060--1060--1060

ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК),
Республика Коми, г. Сыктывкарпрочее1Р-12-3512-----

прочее1ПТ-29-
3529,3-----

газ2ПТ-60-
1301202ПТ-60-
1301202ПТ-60-
1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-
130120

газ1ПТ-62-
130621ПТ-50-
130501ПТ-50-
130501ПТ-50-130501ПТ-50-
13050

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

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

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

Итого по станции-541487,7487,7487,7487,7

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

ГРЭС-19 Киришская,
Ленинградская область, г. Киришигаз2ПТ-50-1301002ПТ-50-

130100-----
газ-----1ПТ-60-
130601ПТ-60-130601ПТ-60-
13060
газ2ПТ-60-1301202ПТ-60-
1301202ПТ-65-
1301302ПТ-65-1301302ПТ-65-
130130
газ2Р-40-130801Р-40-
130401Р-40-
130401Р-40-
13040---
газ5К-300-24015005К-300-
24015002К-300-
240600-----
газ1ПГУ-
7957951ПГУ-
7957951ПГУ-
7957951ПГУ-
7957951ПГУ-795795
газ-----2ПГУ-
3256504ПГУ-
32513004ПГУ-3251300
газ-----1ПГУ-
180 (Т)1801ПГУ-180 (Т)180

Итого по станции-25952555227525052465

ТЭЦ-14

Первомайская,

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

Итого по станции---524--360--360--360--360

ТЭЦ-21 Северная,

Ленинградская

область, пос. Муриногаз5Т-100/120-1305005Т-100/120-1305005Т-100/120-1305005Т-100/120-

1305004Т-100/120-130400

газ-----1ПГУ- 180(Т)180

Итого по станции---500--500--500--500--580

ТЭЦ-22 Южная,

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

Итого 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

ТЭЦ-5 Правобережная, 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

Итого 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

уголь1ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080

Итого по станции---596--596--596--396--396

Энергосистема Вологодской области

Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуйгаз2К-210- 130420-----

уголь1К-210- 130210-----

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

газ-----1ПГУ- 400400

Итого по станции---1051,6--450--450--450--850

Энергосистема Костромской области

Костромская ГРЭС, Костромская область,

г. Волгореченскгаз8К-300- 24024008К-300- 24024002К-300- 240600-----

газ-----6К-330- 24019808К-330- 24026408К-330- 2402640

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

Итого по станции---3600--3600--3780--3840--3840

Энергосистема Липецкой области

Липецкая ТЭЦ-2,

г. Липецкгаз1ПТ-135/165-130/151351ПТ-135/165-130/15135-----

газ2ПТ-80/100-130/131602ПТ-80/100-130/131601ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080---

газ2Т-110/120-130-42202Т-110/120-130-42201Т-110/120-130-41101Т-110/120-130-41101Т-110/120-130-4110

газ-----1ПГУ- 90(Т)90

Итого по станции---515--515--190--190--200

Энергосистема г. Москвы и Московской области

ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 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

Итого по станции---605--580--580--585--585

ТЭЦ-16 Мосэнерго,

г. Москвагаз1Т-30-9030-----

газ2Т-25-9050-----

газ1Т-50-9050-----

газ2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 130120

газ1Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110

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

Итого 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- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 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)4451ПГУ- 445 (Т)445

газ-----1ПГУ- 220(Т)220

Итого 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- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080

газ2Т-250- 2405002Т-250- 240500-----

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

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

Итого по станции---1765--1765--1560--1865--1865

ТЭЦ-23 Мосэнерго,

г. Москвагаз2Т-110- 1302202Т-110- 1302203Т-110- 1303304Т-110- 1304404Т-110- 130440

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

газ4Т-250- 24010004Т-250- 24010002Т-250- 2405002Т-250- 2405091Т-250- 240259

газ-----1Т-295- 2402952Т-295- 2405903Т-295- 240885

Итого по станции---1420--1420--1225--1539--1584

ТЭЦ-25 Мосэнерго,

г. Москвагаз2ПТ-60-

1301202ПТ-60- 1301201ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060

газ5Т-250-

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

Итого по станции---1370--1370--1317--1326--1326

Каширская ГРЭС, Московская область,

г. Каширауголь1К-330-

2403301К-330- 240330-----

уголь2К-300-

240600-----

газ3К-300-

240900-----

газ-----1ПГУ-

8968961ПГУ- 896896

газ1ПТ-80- 13080-----

Итого по станции---1910--330-----896--896

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-

130801ПТ-80-

130801ПТ-80-

130801ПТ-80-130801ПТ-80-

13080

газ1ПГУ- 393,4393,41ПГУ- 4004001ПГУ-

4004001ПГУ- 4004001ПГУ-400400

газ-----1ПГУ-400400

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

ГРЭС-3 им. Классона, Московская область,

г. Электрогорскгаз3ГТ-902703ГТ-902703ГТ-902703ГТ-902703ГТ-90270

газ1Т-6-296,31Т-6-296,3-----

газ1ПТ-9-9091ПТ-9- 9091ПТ-9-9091ПТ-9-

9091ПТ-9-909

газ1Р-12-90121Р-12-90121Р-12-90121Р-12-90121Р-12-9012

газ1ГТ-1101101ГТ-1101101ГТ-1101101ГТ-1101101ГТ-110110

газ1ГТ-1251251ГТ-1251251ГТ-1251251ГТ-1251251ГТ-125125

Итого по станции---532,3--532,3--526--526--526

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- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 130220

газ3Т-240- 2407202Т-240- 2404801Т-240- 2402501Т-240- 2402501Т-240- 240250

газ-----2Т-295- 2405902Т-295- 2405902Т-295- 240590

Итого по станции---1310--1070--1430--1430--1430

ТЭЦ-12 с филиалом ТЭЦ-7 Мосэнерго,

г. Москвагаз2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 130120

газ1Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110
газ1ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080
газ1ПТ-90- 130901ПТ-90- 130901ПТ-90- 130901ПТ-90- 130901ПТ-90- 13090
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

Итого 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

Итоги по станции1840,91840,91840,91840,91840,9

ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г.
Мытищигаз2ПТ-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

Итоги по станции10601060106010601060

Энергосистема Рязанской области

Рязанская ГРЭС, Рязанская область,
г. Новомичуринскуголь3К-260- 2407803К-260- 2407803К-260- 2407803К-260- 2407803К-260- 240780
уголь1К-330- 2403301К-334- 2403341К-334- 2403341К-334- 2403341К-334- 240334
газ2К-800- 24016002К-800- 24016002К-800- 24016002К-800- 24016002К-800- 2401600

Итого по станции---2710--2714--2714--2714--2714

Энергосистема Смоленской области

Смоленская ГРЭС, Смоленская область,
пос. Озерныйгаз3К-210- 1306303К-210- 1306303К-210- 1306303К-210- 1306301К-210- 130210
газ-----1ПГУ- 420420

Итого по станции---630--630--630--630--630

Энергосистема Тверской области

Конаковская ГРЭС, Тверская область,
г. Конаковогаз4К-325- 24013004К-325- 24013001К-325- 240325-----
газ-----1ПГУ-
3253257ПГУ- 32522757ПГУ- 3252275
газ4К-305- 24012204К-305- 24012202К-305- 2406101К-305- 240305---

Итого по станции---2520--2520--1260--2580--2275
Энергосистема Тульской области

ГРЭС Черепетская, Тульская область,
г. Суворовуголь2К-300- 240600-----
уголь1К-265- 240265
уголь2К-225- 1304502К-225- 1304502К-225- 1304502К-225- 1304502К-225- 130450

Итого по станции---1315--450--450--450--450
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги
Энергосистема Нижегородской области

Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинскгаз1ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060-----
газ1ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080
газ1ПГУ- 180(Т)1801ПГУ- 180(Т)1801ПГУ- 180(Т)1801ПГУ- 180(Т)1801ПГУ- 180(Т)180
газ1Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110
газ1ПТ-135- 1301351ПТ- 135-1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 130135

Итого по станции--565--565--505--505--505

Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ),
г. Нижний Новгородгаз, нефтетопливо1ВР-25-125-----
газ, нефтетопливо1АТ-25-125-----
газ, нефтетопливо2ВТ-25-4501ВТ-25-425-----
газ, нефтетопливо2Т-100-
1302002Т-100-
1302002Т-100-
1302002Т-100-130200---
газ, нефтетопливо3ПТ-60-
1301803ПТ-60-
1301803ПТ-60- 1301803ПТ-60- 130180
газ, нефтетопливо1Т-100- 1301001Т-100-
1301001Т-100-
1301001Т-100-1301001Т-100-130100
газ-----1ПГУ- 400(Т)400

Итого по станции---580--505--480--480--680

Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстовогаз2ГТ КЭС343,32ГТ КЭС3522ГТ КЭС3522ГТ
КЭС3522ГТ КЭС352
газ1ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 13065
газ1ПТ-140- 1301401ПТ- 140-1301401ПТ-140- 1301401ПТ-140- 1301401ПТ-140- 130140

Итого по станции---548,3--557--557--557--557
Энергосистема Самарской области

Тольяттинская ТЭЦ-1, Самарская область, г. Тольяттиуголь1ПТ-65- 130651ПТ-65-

130651ПТ-65-
13065-----
газ1ПТ-65-
130651ПТ-65-
130651ПТ-65-
13065-----
газ1Р-50-130501Р-25-
130251Р-25-
130251Р-25-130251Р-25-13025
газ1Р-25-130251Р-25-13025-----
газ1ПТ-80-
130801ПТ-80-
130801ПТ-80-
130801ПТ-80-130801ПТ-80-
13080
газ1Р-35-130351Р-35-
130351Р-35-
130351Р-35-130351Р-35-13035
газ2Т-100-
1302002Т-100-
1302002Т-100-
1302002Т-100-1302002Т-100-130200
газ1Р-90-130901Р-50-
130501Р-50-
130501Р-50-
130501Р-50-13050
газ-----1ПГУ- 180(Т)180

Итого по станции---610--545--520--390--570

ТЭЦ ВАЗ,
Самарская область, г. Тольяттигаз2ПТ-60-

1301202ПТ-60-
1301202ПТ-60-
1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-
130120
газ4Т-105-
1304204Т-105-
1304204Т-105-
1304204Т-105-1304203Т-105-130315
газ2Т-110-1302202Т-110-
1302202Т-110-
1302202Т-110-1302202Т-110-130220
газ2ПТ-135- 1302702ПТ-135-1302702ПТ-135-1302702ПТ-135-1302702ПТ-135- 130270
газ1ПТ-142- 1301421ПТ-142-1301421ПТ-142-1301421ПТ-142-1301421ПТ-142-
130142

Итого 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-200-
130204,9-----
газ-----1ПГУ-
8508501ПГУ- 8508501ПГУ- 850850

Итого по станции---2200--2204,9--2250--2250--2250

Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамскгаз, нефтетопливо2ПТ-60- 1301202ПТ-60-
1301201ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060
газ-----1ГТ-77
(Т)771ГТ- 77(Т)771ГТ- 77(Т)77
газ, нефтетопливо2Т-105-
1302102Т-105-
1302102Т-105- 1302101Т-105-1301051Т-105-130105
газ, нефтетопливо2Р-70-1301402Р-70-
1301402Р-70-
1301401Р-70-
130701Р-70-13070
газ, нефтетопливо3Р-100-
1303003Р-100-
1303003Р-100-
1303023Р-100-
1303023Р-100-130302
газ, нефтетопливо1Т-110-
1301101Т-110-
1301101Т-110-
130110-----
газ-----1ПГУ-
110(Т)1101ПГУ-110
(Т)110
газ-----1ГТ-77
(Т)772ГТ-77
(Т)1542ГТ-77(Т)154

Итого по станции---880--880--976--878--878

Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан,
г. Казаньгаз1Т-24-130241Т-24-
130241Т-24-
130241Т-24-
130241Т-24-13024
газ1Р-50-130501Р-50-
13050-----
газ1Т-50-130501Т-50-
130501Т-50-
130501Т-50-
130501Т-50-13050

газ1Т-105-
1301051Т-105-
1301051Т-105-
1301051Т-105-1301051Т-105-130105
газ1Р-20-130201Р-20-
13020-----
газ1ПТ-135-1301351ПТ-135-1301351ПТ-135-1301351ПТ-135-
130135
газ---1ГТ-
394,4394,41ГТ-
394,4394,41ГТ-
394,4394,41ГТ-394,4394,4

Итого по станции---384--778,4--708,4--708,4--708,4

Набережночелнинская ТЭЦ,
Республика Татарстан,
г. Набережные Челныгаз2ПТ-60-
1301202ПТ-60-
1301201ПТ-60-
13060-----
газ-----1ПТ-60-130601ПТ-60-13060
газ2Т-105-
1302102Т-105-
1302102Т-105-
130210-----
газ4Т-110-
1304404Т-110-
1304404Т-110-
1304402Т-110-
1302201Т-110-130110
газ1Р-50-130501Р-50-
130501Р-50-
130501Р-50-130501Р-50-13050
газ1Т-175-
1301751Т-175-
1301751Т-175-
1301751Т-175-1301751Т-175-130175
газ1Т-185-
1301851Т-185-
1301851Т-185-
1301851Т-185-1301851Т-185-130185
газ-----2ПГУ-
220(Т)4402ПГУ-
220(Т)440

Итого по станции---1180--1180--1120--1130--1020

Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан,
г. Нижнекамскгаз2ПТ-135-1302702ПТ- 135-1302701ПТ-135-1301351ПТ-135-1301351ПТ-135-

130135
газ1Р-40-130401Р-40-
13040-----

газ1Р-70-130701Р-97-
130971Р-97-
130971Р-97-
130971Р-97-13097

газ1Р-100-
1301001Р-97-
130971Р-97-
130971Р-97-
130971Р-97-13097

газ1К-110-161102К-110-
162202К-110-
16

2202К-110-162202К-110-16220

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

Итого 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-150-1301503К-150-1304503К-150-1304503К-150-130450

газ3К-145-1304353К-145-130435-----

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

газ-----2ГТУ-16 (Т)322ГТУ-16 (Т)322ГТУ-16 (Т)32

газ-----2ГТ-15 (Т)302ГТ-15 (Т)302ГТ-15 (Т)30

Итого по станции---1100--1025--952--952--952

Ударная ТЭС, Краснодарский крайгаз-----2ПГУ-2254502ПГУ-2254502ПГУ-225450

газ-----2ГТ-25

(Т)502ГТ-25

(Т)502ГТ-25(Т)50

Итого по станции500500500

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя

Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым,

г. Симферопольгаз2Т-34-90682Т-43-90862Т-43-90862Т-43-90862Т-43-9086

газ-----1ПГУ-230(Т)2301ПГУ-230

(Т)230

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

Итого 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-264-2407923К-270-2408103К-270-2408101К-270-2402701К-270-240270
уголь2К-264-2405282К-264-2405282К-264-2405282К-264-2405282К-264-240528
уголь1К-285-2402851К-290-2402901К-290-2402901К-290-2402901К-290-240290
уголь1К-300-2403001К-300-2403001К-300-2403001К-300-2403001К-300-240300
уголь---1К-330-2403301К-330-2403301К-330-2403301К-330-240330

газ1ПГУ-3243241ПГУ-324324

газ1ПГУ-1651651ПГУ-165165

Итого по станции---1905--2258--2258--2207--2207
Энергосистема Ставропольского края

Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край,
пос. Солнечнодольскагаз5К-300-24015003К-300-2409003К-300-2409001К-300-240300---
газ3К-305-2409155К-305-24015235К-305-24015234К-305-2401218---
газ-----3ПГУ- 3259757ПГУ- 3252275

Итого по станции---2415--2423--2423--2493--2275

Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край,
г. Невинномысскгаз1ПТ-30-90301ПТ-30-90301ПТ-30-90301ПТ-30-90301ПТ-30-9030
газ1ПТ-25-90251ПТ-25- 9025-----
газ1ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-130801ПТ-80-13080
газ1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-130501Р-50-13050
газ5К-155-1307755К-155-1307752К-155- 130310-----
газ1К-160-1301601К-160-130160-----
газ1ПГУ-410410,21ПГУ- 410410,21ПГУ-410410,21ПГУ-410410,21ПГУ-410410,2
газ-----1ПГУ-4004002ПГУ-400800
газ-----1ГТУ-25 (Т)25

Итого по станции---1530,2--1530,2--880,2--970,2--1395,2

V. Объединенная энергетическая система Урала
Энергосистема Республики Башкортостан

Кармановская ГРЭС, Република
Башкортостан,
пос. Кармановогаз1К-303,2-240303,21К-315,2-240315,21К-330-2403302К-330-2406602К-330-240660
газ1К-303,2-240303,21К-316,3-240316,31К-316,2-240316,21К-316,2-240316,21К-316,2-240316,2
газ1К-324,7-240324,71К-324,7-240324,71К-324,7-240324,71К-324,7-240324,71К-324,7-240324,7
газ3К-300-2409003К-300-2409003К-300-2409002К-300-2406002К-300-240600

Итого по станции---1831,1--1856,2--1871--1901--1901

Ново-Салаватская

ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салаватгаз1ПТ-50-130501ПТ-50-13050-----

газ1Т-50-130501Т-50-13050-----

газ2Р-40-130802Р-40-13080-----

газ2ПТ-135-1302702ПТ-135-1302702ПТ-135-1302702ПТ-135-1302702ПТ-135-130270

газ1Р-105-1301051Р-105-1301051Р-105-130105

газ1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-13050

газ-----1ПГУ- 410(Т)4101ПГУ-410

(Т)410

Итого по станции---450--450--425--835--835

Уфимская ТЭЦ-2, Република

Башкортостан, г. Уфагаз2ПТ-60-1301202ПТ-60-1301201ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060

газ1Т-118-1301181Т-118-1301181Т-118-1301181Т-118-1301181Т-118-130118

газ2Т-110-1302202Т-110-1302202Т-110-1302202Т-110-1302202Т-110-130220

газ1ПГУ-61

(Т)611ПГУ- 61(Т)611ПГУ-61

(Т)611ПГУ-61(Т)611ПГУ-61

(Т)61

газ-----1ГТ-50(Т)50

Итого по станции---519--519--459--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

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

Энергосистема Пермского края

Яйвинская ГРЭС, Пермский край,

пос. Яйвагаз4К-150-1306004К-150-1306002К-150-1303002К-150-1303002К-150- 130300

газ1ПГУ-424,6424,61ПГУ-4484481ПГУ-4484481ПГУ-4484481ПГУ- 448448

газ-----1ПГУ-4004001ПГУ-400400

Итого по станции---1024,6--1048--748--1148--1148

Пермская ГРЭС, Пермский край,

г. Добрянкагаз3К-800- 24024003К-820-24024602К-820-24016401К-820-2408201К-820-240820

газ1К-850-2408502К-850-24017002К-850-2401700

газ---1ПГУ-9039031ПГУ-9039031ПГУ-9039031ПГУ-903903

Итого 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-65-13065-----

газ1Т-105-1301051Т-105-1301051Т-124,9-130124,91Т-124,9-130124,91Т-124,9-130124,9

газ1Р-50-13050-----

газ1Т-110-1301101Т-110-1301101Т-110-1301101Т-110-130110---

газ1ГТ -1651651ГТ-1651651ГТ-1651651ГТ-1651652ГТ-165330

газ1Т-65-130651Т-65-130651Т-65-13065

Итого 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

газ-----1ПГУ-2102101ПГУ-210210

Итого 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

Итого по станции---808--451--451--451--451

Среднеуральская ГРЭС,

Свердловская область,

г. Среднеуральскгаз2Р-16-2932-----

газ1Р-46-2946-----

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

газ1Р-38-130381Р-38- 13038-----

газ1К-310-2403101К-310- 240310-----

газ2Т-300- 2406002Т-300-2406002Т-300-2406002Т-300-2406002Т-300-240600

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

Итого по станции---1656,5--1578,5--1270,5--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-----

Итого по станции---575--484--484--484--484

Демидовская ТЭС, Свердловская областьуголь-----1К-660-300660

Рефтинская ГРЭС, Свердловская область,

пос. Рефтинскийуголь6К-300-24018006К-300- 24018006К-300-24018004К-300-24012004К-300-2401200

уголь2К-315-2406302К-315-240630

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

Итого по станции---3800--3800--3800--3830--3830

Ново-Свердловская ТЭЦ, г.

Екатеринбурггаз4Т-110-1304404Т-110-1304404Т-110-1304404Т-110-1304404Т-110-130440
газ1Т-117-1301171Т-117-1301171Т-117-1301171Т-117-1301171Т-117-130117

Итого 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

газ2Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-130360

газ1Т-178-1301781Т-178-1301781Т-178-1301781Т-190-1301901Т-190-130190

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

газ-----1ПГУ- 420420

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

Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область,

г. Сургутгаз6К-800-24048006К-810-24048603К-810-24024301К-810-2408101К-810- 240810

3К-830-24024905К-830-24041505К-830-2404150

газ1ПГУ-396,9396,91ПГУ-396,9396,91ПГУ-396,9396,91ПГУ-396,9396,91ПГУ- 396,9396,9

газ1ПГУ-400400,21ПГУ- 410,2410,21ПГУ-410,2410,21ПГУ-410,2410,21ПГУ- 410,2410,2

Итого по станции---5597,1--5667,1--5727,1--5767,1--5767,1

Уренгойская ГРЭС, Тюменская область,

Ямало-Ненецкий

автономный округ,

г. Новый Уренгойгаз2ПТ-12-90242ПТ-12-90242ПТ-12-90242ПТ-12-90241ПТ-12- 9012

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

Итого 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-94-1301882Т-94-130188-----

газ-----1Т-94-130941Т-94-130941Т-94-13094

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

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

Тобольская ТЭЦ, Тюменская область,

г. Тобольскгаз1ПТ-135-1301351ПТ-135-1301351ПТ-135-1301351ПТ-135-130135---

газ1Т-175-1301751Т-175-1301751Т-175-1301751Т-175-130175---

газ1Р-103,6-130103,61Р-103,6-130103,61Р-103,6-130103,61Р-103,6-130103,61Р-103,6-130103,6

газ1ПТ-142-1301421ПТ- 142-1301421ПТ-142-1301421ПТ-142-1301421ПТ-142-130142

газ1К-110-16109,71К-110-16109,71К-110-16109,71К-110-16109,71К-110-16109,7

газ-----2ПГУ-220440

Итого по станции---665,3--665,3--665,3--665,3--795,3

ПГУ 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- 431431

Итого по станции---2013--2031--2031--2031--2031

Няганская ТЭС,

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

Итого по станции---1302--1361--1361--1361--1361

Тюменская ТЭЦ-2,

г. Тюменьгаз3Т-180-1305403Т-180-1305403Т-180-1305403Т-180-1305403Т-180-130540

газ1К-215-1302151К-215-1302151К-215-1302151К-215-1302151К-215-130215

Итого по станции---755--755--755--755--755

Энергосистема Челябинской области

Троицкая ГРЭС,

Челябинская область,

г. Троицкуголь3Т-85-902552Т-85-90170-----

уголь2К-278-240556-----

уголь1К-485-2404851К-485-240485-----

уголь---1К-666-2406661К-666-2406661К-666-2406661К-666-240666

Итого по станции---1296--1321--666--666--666

Южно-Уральская ГРЭС,

Челябинская область,

г. Южноуральскуголь1ПТ-83-90831ПТ-83- 9083-----

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

газ2Т-82-901642Т-82-90164-----

газ2К-200-1304002К-200-1304002К-200-130400-----

газ-----2ПГУ-2104202ПГУ-210420

Итого по станции---747--747--500--520--520

Челябинская ГРЭС,

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

Итого по станции---286--757,5--757,5--757,5--757,5

Челябинская ТЭЦ-3,

г. Челябинскгаз2Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-130360
газ1ПГУ-220(Т)2201ПГУ-233(Т)2331ПГУ-233(Т)2331ПГУ-233(Т)2331ПГУ-233(Т)233

Итого по станции---580--593--593--593--593

Южно-Уральская

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-25-90251ПТ-25-9025-----

уголь2ПТ-50-1301001ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50- 130501ПТ-50-13050

уголь1ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060

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

уголь3Т-110-1303302Т-110-1302202Т-114,9-130229,82Т-114,9-130229,82Т-114,9-130229,8

уголь1Т-114,9-130114,91Т-114,9-130114,91Т-114,9-130114,91Т-114,9-130114,91Т-114,9-130114,9

Итого по станции---505--519,9--504,7--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-170-1303401К-170-1301701К-204-1302041К-204-1302041К-204-130204

уголь1К-180-1301801К-190-1301901К-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

Итого 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-225-1302251К-225-1302251К-225-1302251К-225-1302252К-225-130450

Итого по станции---655--655--655--655--880

Энергосистема Иркутской области

Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область,

г. Ангарск-28уголь1ПТ-60-90601ПТ-60-90601ПТ-60-90601ПТ-60- 90601ПТ-60-9060

уголь7К-150-13010507К-150-13010507К-150-13010507К-150-13010505К-150-130750

уголь-----2К-165- 130330

Итого по станции---1110--1110--1110--1100--1140

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

г. Усть-Кутгаз-----1ПГУ- 2302301ПГУ- 230230

газ-----1ПГУ- 4194191ПГУ- 419419

Итого по станции-----649--649

Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область,

г. Ангарскуголь1ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060

уголь1ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50- 130501ПТ-50- 130501ПТ-50- 13050
уголь2Р-50-1301002Р-50-1301002Р-50-1301002Р-50- 1301002Р-50- 130100
уголь2Т-60-1301202Т-60-1301202Т-60-1301202Т-60- 1301202Т-60- 130120
уголь1Т-110-1301101Т-110-1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110
уголь1Р-100-1301001Р-100-1301001Р-100- 1301001Р-100- 1301001Р-100- 130100

Итого по станции---540--540--540--540--540

Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марковоуголь2ПТ-60- 1301202ПТ-60-
1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 130120

уголь2Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 130350
уголь1Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 130185
уголь1Р-53-130531Р-53- 130531Р-53-130531Р-53- 130531Р-53- 130531Р-53- 13053

Итого по станции---708--708708--708--708

Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область,

г. Усть-Илимскуголь1ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060
уголь2Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 130220
уголь1Р-50-130501Р-50- 130501Р-50-130501Р-50- 130501Р-50- 13050
уголь1Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 130185

Итого по станции---515--515--515--515--515

Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край,

г. Зеленогорскуголь3К-150- 1304503К-150- 1304503К-150- 1304502К-150- 1303002К-150- 130300
уголь1ПТ-50-90501ПТ-50- 9050-----
уголь2К-160- 1303202К-160- 1301601К-160- 1301601К-160- 130160---
уголь1К-164-1301602К-164- 1303282К-164- 1303282К-164-130328---
уголь2ПТ-135- 1302702ПТ- 135-1302722ПТ-135- 1302722ПТ-135- 1302722ПТ-135- 130272
уголь-----4К-165- 130660

Итого по станции---1250--1260--1210--1060--1232

Березовская ГРЭС-1, Красноярский край,

г. Шарыповоуголь3К-800- 24024003К-800-24024003К-800- 24024003К-800- 24024003К-800- 2402400
уголь-----1К-660- 330660

Итого по станции---2400--2400--2400--2400--3060

Назаровская ГРЭС, Красноярский край,

г. Назаровоуголь6Т-135- 1308106КТ-135-1308756КТ-135- 1308756КТ-135- 1308756КТ-135- 130875
уголь1К-498- 2404981К-498-2404981К-498- 2404981К-498- 2404981К-498- 240498

Итого по станции---1308--1373--1373--1373--1373

Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса

Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область, г. Мыски-5уголь3К-100- 903003К-100- 903003К-100-
903001К-100- 901001К-100- 90100

уголь1КТ-124- 901241КТ-124- 901241КТ-124- 901241КТ-124- 901241КТ-124- 90124
уголь1КТ- 121,4-90121,41КТ- 121,4-
90121,41КТ- 121,4-90121,41КТ- 121,4-90121,41КТ- 121,4-90121,4
уголь4К-200-1308004К-200- 1308004К-200- 1308004К-200- 1308004К-200- 130800
уголь-----2КТ-110- 902202КТ-110- 90220

Итого по станции---1345,4--1345,4--1345,4--1365,4--1365,4

Южно-Кузбасская ГРЭС,

Кемеровская область,

г. Калтануголь5K-53-902655K-53-902655K-53-902651K-53-90531K-53-9053

уголь2T-88-901762T-88-901762T-88-901761T-88-9088---

уголь1T-113-901131T-113- 901131T-113-901131T-113- 901131T-113- 90113

уголь-----1K-60-90601K-60-9060

уголь-----1T-115- 901151T-115- 90115

Итого по станции---554--554--554--429--341

Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемеровоуголь1ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080-----

уголь3P-50-1301503P-50- 130150-----

уголь-----1P-50-130501P-50- 130501P-50- 13050

уголь2ПТ-50- 1301002ПТ-50- 1301002ПТ-50- 1301002ПТ-50- 1301002ПТ-50- 130100

уголь1ПТ-135- 1301351ПТ-135-1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 130135

уголь1T-100-1301001T-120-1301151T-120-1301151T-120-1301151T-120-130115

Итого по станции---565--580--400--400--400

Славинская ТЭС,

"УГМК-Холдинг"

Кемеровская область,

Новокузнецкий районуголь-----1K-660-3006601K-660-300660

Беловская ГРЭС,

Кемеровская область,

г. Беловоуголь4K-200-1308004K-200-1308004K-200-1308003K-200-1306003K-200-130600

уголь-----1K-215-1302151K-215-130215

уголь2K-230-1304602K-230-1304602K-230-1304602K-230-1304602K-230-130460

Итого по станции---1260--1260--1260--1275--1275

Западно-Сибирская

ТЭЦ, Кемеровская

область,

г. Новокузнецкгаз1ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060

газ1T-50-130501T-50-130501T-50-130501T-50-130501T-50-13050

газ1T-60-130601T-60-130601T-60-130601T-60-130601T-60-13060

газ1T-100-1301001T-100-1301001T-100-1301001T-100-1301001T-100-130100

уголь3T-110-1303303T-110-1303303T-110-1303303T-110-1303303T-110-130330

Итого по станции---600--600--600--600--600

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ТЭЦ-5,

г. Новосибирскуголь6T-200- 13012006T-200- 13012006T-200- 13012006T-200- 13012006T-200- 1301200

Новосибирская ТЭЦ-3, г. Новосибирск

уголь1T-16,5-2916,51T-16,5-2916,51T-16,5-2916,51T-16,5-2916,51T-16,5-2916,5

уголь2P-4-29/1082P-4-29/1082P-4-29/1082P-4-29/1082P-4-29/1082P-4-29/108

уголь1P-37-130/31371P-37-130/31371P-37-130/31371P-37-130/31371P-37-130/31371P-37-130/3137

уголь1P-25-130/8251P-25-130/8251P-25-130/8251P-25-130/8251P-25-130/825
уголь3T-100-1303003T-100-1303003T-100-1303001T-100-1301001T-100-130100
уголь1T-110/120-1301101T-110/ 120-1301101T-110/ 120-1301101T-110/ 120-1301101T-110/ 120-130110
уголь-----2T-120-1302402T-120-130240
уголь1T-16,5-2916,51T-16,5-2916,51T-16,5-2916,51T-16,5-2916,51T-16,5-2916,5

Итого по станции-496,5496,5496,5536,5536,5

Энергосистема Омской области

Омская ТЭЦ-5, г. Омскуголь2ПТ-100- 1302002ПТ-
100-1302002ПТ-100- 1302002ПТ-100- 1302002ПТ-100- 130200
уголь2T-175- 1303502T-175- 1303502T-175- 1303502T-175- 1303502T-175- 130350
уголь1T-185- 1301851T-185- 1301851T-185- 1301851T-185- 1301851T-185- 130185

Итого по станции---735--735--735--735--735

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

ТЭС "Сила Сибири", Амурская областьгаз-----4ПГУ- 150(T)6004ПГУ- 150(T)6004ПГУ- 150(T)600
Энергосистема Приморского края

Приморская ГРЭС, Приморский край,
пос. Лучегорскуголь2K-110- 902202K-110- 902202K-110- 902202K-110- 902202K-110- 90220
уголь2T-96-901922T-96-901922T-96-901922T-96-901922T-96-901922T-96-90192
уголь4K-210- 1308404K-210- 1308404K-210-1308404K-210- 1308404K-210- 130840
уголь1K-215- 1302151K-215- 1302151K-215-1302151K-215- 1302151K-215- 130215

Итого по станции---1467--1467--1467--1467--1467

Владивостокская ТЭЦ-2,

Приморский край,

г. Владивостокгаз1P-80- 115801P-80- 115801T-120/113- 1151201T-120/113- 1151201T-120/
113- 115120

газ1T-98- 115981T-98- 115981T-120/113- 1151201T-120/113- 1151201T-120/
113- 115120

газ1T-105-1151051T-105-1151051T-105-1301051T-120/113- 1151201T-120/113- 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-55-115/13551ПТ-55-115/13551ПТ-55-115/13551ПТ-55- 155/13551ПТ-55- 115/13055

Итого по станции---497--497--559--574--574

ТЭС ВНХК,

Приморский край,

г. Находкагаз-----3ПГУ-122(T)3663ПГУ- 122(T)3663ПГУ-122
(T)366

газ-----2ГТ-77

(T)1442ГТ-77

(Т)1442ГТ-77(Т)144

Итого по станции510510510

Энергосистема Хабаровского края

Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край,

с. Березовкауголь4Т-180- 1307204Т-180-1307204Т-180- 1307204Т-180-1307204Т-180-130720

Южно-Якутский энергорайон

Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия),

пос. Серебряный Боруголь1К-210-1302101К-210-1302101К-210-1302101К-210-1302101К-210-130210

уголь2Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-1303602Т-180-130360

уголь-----1К-225-1302251К-225-1302251К-225-130225

уголь1К-225-1302251К-225-1302251К-225-130225

Итого по станции---570--570--1020--1020--1020

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10

к Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

Вид топливаПо состоянию на 2015 год2016 - 2020 годы2021 - 2025 годы2026 - 2030 годы2031 - 2035 годы

количество блоковтип блокаустановленная мощность (МВт)количество блоковтип

блокаустановленная мощность на

2020 год

(МВт)количество блоковтип блокаустановленная мощность на

2025 год

(МВт)количество блоковтип блокаустановленная мощность на

2030 год

(МВт)количество блоковтип блокаустановленная мощность на

2035 год

(МВт)

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Калининградской области

Прегольская ТЭС,

г. Калининградгаз---4ПГУ-110463,14ПГУ-110463,14ПГУ-110463,14ПГУ-110463,1

Маяковская ТЭС,

г. Гусевгаз---2ГТ-80160,32ГТ-80160,32ГТ-80160,32ГТ-80160,3

Талаховская ТЭС,

г. Советскгаз---2ГТ-80161,12ГТ-80161,12ГТ-80161,12ГТ-80161,1

Приморская ТЭС,

г. Светловский городской округгаз---3К-65-1301953К-65-1301953К-65-1301953К-65-130195

Калининградская

ТЭЦ-2, г. Калининградгаз2ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)9002ПГУ- 450(Т)900

Энергосистема Республики Коми

Печорская ГРЭС, Республика Коми,

г. Печорагаз3К-210- 1306303К-210- 1306303К-210- 1306303К-210- 1306301К-210- 130210

газ2К-215- 1304302К-215- 1304302К-215- 1304302К-215- 1304302К-215- 130430

газ-----1ПГУ- 420420

Итого по станции---1060--1060--1060--1060--1060

ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкарпрочее1Р-12-3512-----

--

прочее1ПТ-29-3529,3-----

газ2ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-60-130120

газ1ПТ-62-130621ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50-130501ПТ-50-13050

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

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

газ1Т-110/120-1301001Т-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

Итого по станции-541487,7487,7487,7487,7

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

ГРЭС-19 Киришская,

Ленинградская

область, г. Киришгаз2ПТ-50-1301002ПТ-50-130100-----

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

газ2ПТ-60-1301202ПТ-60-1301202ПТ-65-1301302ПТ-65-1301302ПТ-65-130130

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

газ5К-300-24015005К-300-24015002К-300-240600-----

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

газ-----2ПГУ-3256504ПГУ-32513004ПГУ-3251300

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

Итого по станции-25952555227525052465

ТЭЦ-14

Первомайская,

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

Итого по станции---524--360--360--360--360

ТЭЦ-21 Северная, Ленинградская область,

пос.

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

газ-----1ПГУ- 180(Т)180

Итого по станции---500--500--500--500--580

ТЭЦ-22 Южная,

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

Итого 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

ТЭЦ-5

Правобережная,

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

Итого 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

уголь1ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080

Итого по станции---596--596--596--396--396

Энергосистема Вологодской области

Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуйгаз2К-210- 130420-----

уголь1К-210- 130210-----

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

газ-----1ПГУ- 400400

Итого по станции---1051,6--450--450--450--850

Энергосистема Костромской области

Костромская ГРЭС, Костромская область,

г. Волгореченскгаз8К-300- 24024008К-300- 24024002К-300- 240600-----

газ-----6К-330- 24019808К-330- 24026408К-330- 2402640

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

Итого по станции---3600--3600--3780--3840--3840

Энергосистема Липецкой области

Липецкая ТЭЦ-2,

г. Липецкгаз1ПТ-135/165-130/151351ПТ-135/165-130/15135-----

газ2ПТ-80/100-130/131602ПТ-80/100-130/131601ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080---

газ2Т-110/120-130-42202Т-110/120-130-42201Т-110/120-130-41101Т-110/120-130-41101Т-110/120-130-4110

газ-----1ПГУ- 90(Т)90

Итого по станции---515--515--190--190--200

Энергосистема г. Москвы и Московской области

ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 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

Итого по станции---605--580--580--475--585

ТЭЦ-16 Мосэнерго,
г. Москвагаз1Т-30-9030-----
газ2Т-25-9050-----
газ1Т-50-9050-----
газ2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 130120
газ1Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110
газ1ПГУ- 421(Т)4211ПГУ- 421(Т)4211ПГУ- 421(Т)4211ПГУ- 421(Т)4211ПГУ- 421(Т)421

Итого 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- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 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

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

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- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080
газ2Т-250- 2405002Т-250- 240500-----
газ-----1Т-295- 2402952Т-295- 2405902Т-295- 240590
газ1ПГУ- 425(Т)4251ПГУ- 425(Т)4251ПГУ- 425(Т)4251ПГУ- 425(Т)4251ПГУ- 425(Т)425

Итого по станции---1765--1765--1560--1865--1865

ТЭЦ-23 Мосэнерго,
г. Москвагаз2Т-110- 1302202Т-110- 1302203Т-110- 1303304Т-110- 1304404Т-110- 130440
газ2Т-100- 1302002Т-100- 1302001Т-100- 130100-----
газ4Т-250- 24010004Т-250- 24010002Т-250- 2405002Т-250- 2405091Т-250- 240259
газ-----2Т-295- 2405902Т-295- 240590

Итого по станции---1420--1420--930--1539--1289

ТЭЦ-25 Мосэнерго,
г. Москвагаз2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301201ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060
газ5Т-250- 24012505Т-250- 24012505Т-250- 24012575Т-250- 24012665Т-250- 2401266

Итого по станции---1370--1370--1317--1326--1326

Каширская ГРЭС, Московская область,
г. Каширауголь1К-330- 2403301К-330- 240330-----
уголь2К-300- 240600-----

газ3К-300- 240900-----
газ-----1ПГУ-8968961ПГУ- 896896
газ1ПТ-80- 13080-----

Итого по станции---1910--330-----896--896

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- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080
газ1ПГУ- 393,4393,41ПГУ- 4004001ПГУ- 4004001ПГУ- 4004001ПГУ- 400400

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

ГРЭС-3 им. Классона, Московская область,
г. Электрогорскгаз3ГТ-902703ГТ-902703ГТ-902703ГТ-902703ГТ-90270
газ1Т-6-296,31Т-6-296,3-----
газ1ПТ-9-9091ПТ-9- 9091ПТ-9-9091ПТ-9-9091ПТ-9-909
газ1Р-12-90121Р-12-90121Р-12-90121Р-12-90121Р-12-9012
газ1ГТ-1101101ГТ-1101101ГТ-1101101ГТ-1101101ГТ-110110
газ1ГТ-1251251ГТ-1251251ГТ-1251251ГТ-1251251ГТ-125125

Итого по станции---532,3--532,3--526--526--526

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- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 130220
газ3Т-240- 2407202Т-240- 2404801Т-240- 2402501Т-240- 2402501Т-240- 240250
газ-----2Т-295- 2405902Т-295- 2405902Т-295- 240590

Итого по станции---1310--1070--1430--1430--1430

ТЭЦ-12 с филиалом ТЭЦ-7 Мосэнерго,
г. Москвагаз2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 130120
газ1Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110
газ1ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080
газ1ПТ-90- 130901ПТ-90- 130901ПТ-90- 130901ПТ-90- 130901ПТ-90- 13090
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

Итого 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-250/300-2
40-21250
газ1ПГУ-420,9(Т)420,91ПГУ-420,9
(Т)420,91ПГУ-420,9

(T)420,9

Итоги по станции1840,91840,91840,91840,91840,9

ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г.

Мытищигаз2ПТ-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

Итоги по станции10601060106010601060

Энергосистема Рязанской области

Рязанская ГРЭС, Рязанская область,

г. Новомичурино голь3К-260- 2407803К-260- 2407803К-260- 2407803К-260- 2407803К-260- 240780

уголь1K-330- 2403301K-334- 2403341K-334- 2403341K-334- 2403341K-334- 240334

газ2K-800- 24016002K-800- 24016002K-800- 24016002K-800- 24016002K-800- 2401600

Итого по станции---2710--2714--2714--2714--2714

Энергосистема Смоленской области

Смоленская ГРЭС, Смоленская область,

пос. Озерный газ3K-210- 1306303K-210- 1306303K-210- 1306303K-210- 1306301K-210- 130210

газ-----1ПГУ- 420420

Итого по станции---630--630--630--630--630

Энергосистема Тверской области

Конаковская ГРЭС, Тверская область,

г. Конаковогаз4К-325- 24013004К-325- 24013001К-325- 240325-----

газ-----1ПГУ-3253257ПГУ- 32522757ПГУ- 3252275

газ4K-305- 24012204K-305- 24012202K-305- 2406101K-305- 240305---

Итого по станции---2520--2520--1260--2580--2275

Энергосистема Тульской области

ГРЭС Черепетская, Тульская область,

г. Суворовуголь2К-300- 240600-----

уголь1K-265- 240265

уголь2K-225- 1304502K-225- 1304502K-225- 1304502K-225- 1304502K-225- 130450

Итого по станции---1315--450--450--450--450

III. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Энергосистема Нижегородской области

Дзержинская ТЭЦ,

Нижегородская

область, г. Дзержинскгаз1ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060-----

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

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

газ1T-110- 1301101T-110- 1301101T-110- 1301101T-110- 1301101T-110- 130110

газ1ПТ-135- 1301351ПТ- 135-1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 130135

Итого по станции--565--565--505--505--505

Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ),
г. Нижний Новгородгаз, нефтетопливо1BP-25-125-----
газ, нефтетопливо1AT-25-125-----
газ, нефтетопливо2BT-25-4501BT-25-425-----
газ, нефтетопливо2T-100-1302002T-100-1302002T-100-1302002T-100-130200---
газ, нефтетопливо3PT-60- 1301803PT-60- 1301803PT-60- 1301803PT-60- 1301803PT-60- 130180
газ, нефтетопливо1T-100- 1301001T-100-1301001T-100-1301001T-100-1301001T-100-130100
газ-----1ПГУ- 400(T)400

Итого по станции---580--505--480--480--680

Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстовогаз2ГТ КЭС343,32ГТ КЭС3522ГТ КЭС3522ГТ
КЭС3522ГТ КЭС352

газ1ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 13065
газ1ПТ-140- 1301401ПТ- 140-1301401ПТ-140- 1301401ПТ-140- 1301401ПТ-140- 130140

Итого по станции---548,3--557--557--557--557

Энергосистема Самарской области

Тольяттинская ТЭЦ-1, Самарская область, г. Тольяттиуголь1ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 13065-

газ1ПТ-65- 130651ПТ-65- 130651ПТ-65- 13065-----
газ1P-50-130501P-25- 130251P-25-130251P-25- 130251P-25- 13025
газ1P-25-130251P-25- 13025-----
газ1ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080
газ1P-35-130351P-35- 130351P-35-130351P-35- 130351P-35- 13035
газ2T-100- 1302002T-100- 1302002T-100- 1302002T-100- 1302002T-100- 130200
газ1P-90-130901P-50- 130501P-50-130501P-50- 130501P-50- 13050
газ-----1ПГУ- 180(T)180

Итого по станции---610--545--520--390--570

ТЭЦ ВАЗ,

Самарская область,

г. Тольяттигаз2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 130120
газ4T-105- 1304204T-105- 1304204T-105- 1304204T-105- 1304203T-105- 130315
газ2T-110- 1302202T-110- 1302202T-110- 1302202T-110- 1302202T-110- 130220
газ2ПТ-135- 1302702ПТ- 135-1302702ПТ-135- 1302702ПТ-135- 1302702ПТ-135- 130270
газ1ПТ-142- 1301421ПТ- 142-1301421ПТ-142- 1301421ПТ-142- 1301421ПТ-142- 130142

Итого по станции---1172--1172--1172--1172--1067

Энергосистема Республики Татарстан

Заинская ГРЭС,

Республика Татарстан,

г. Заинскгаз11K-200- 130220010K-200- 13020007K-200- 13014007K-200- 13014007K-200- 1301400
газ---1K-200- 130204,9-----
газ-----1ПГУ-8508501ПГУ- 8508501ПГУ- 850850

Итого по станции---2200--2204,9--2250--2250--2250

Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан,

г. Нижнекамскгаз, нефтетопливо2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301201ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60-

13060

газ-----1ГТ-77(Т)772ГТ- 77(Т)1542ГТ- 77(Т)154

газ, нефтетопливо2Т-105- 1302102Т-105- 1302102Т-105- 1302101Т-105- 1301051Т-105- 130105

газ, нефтетопливо2Р-70-1301402Р-70- 1301402Р-70-1301401Р-70- 130701Р-70- 13070

газ, нефтетопливо3Р-100- 1303003Р-100- 1303003Р-100- 1303023Р-100- 1303023Р-100- 130302

газ, нефтетопливо1Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110-----

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

Итого по станции---880--880--899--801--801

Казанская ТЭЦ-3,

Республика Татарстан,

г. Казаньгаз1Т-24- 130241Т-24- 130241Т-24-130241Т-24- 130241Т-24- 13024

газ1Р-50-130501Р-50-13050-----

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

газ1Т-105- 1301051Т-105- 1301051Т-105- 1301051Т-105- 1301051Т-105- 130105

газ1Р-20-130201Р-20-13020-----

газ1ПТ-135- 1301351ПТ-135-1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 130135

газ---1ГТ-394,4394,41ГТ-394,4394,41ГТ- 394,4394,41ГТ- 394,4394,4

Итого по станции---384--778,4--708,4--708,4--708,4

Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан,

г. Набережные Челныгаз2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301201ПТ-60- 13060-----

газ-----1ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060

газ2Т-105- 1302102Т-105- 1302102Т-105- 130210-----

газ4Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 1304402Т-110- 1302201Т-110- 130110

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

газ1Т-175- 1301751Т-175- 1301751Т-175- 1301751Т-175- 1301751Т-175- 130175

газ1Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 130185

газ-----2ПГУ- 220(Т)4402ПГУ- 220(Т)440

Итого по станции---1180--1180--1120--1130--1020

Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан,

г. Нижнекамскгаз2ПТ-135- 1302702ПТ- 135-1302701ПТ-135- 1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 130135

газ1Р-40-130401Р-40- 13040-----

газ1Р-70-130701Р-97- 130971Р-97-130971Р-97- 130971Р-97- 13097

газ1Р-100-1301001Р-97- 130971Р-97- 130971Р-97- 130971Р-97- 13097

газ1К-110-161102К-110- 162202К-110-162202К-110- 162202К-110- 16220

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

Итого 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- 1301503К-150- 1304503К-150- 1304503К-150- 130450

газ3К-145- 1304353К-145- 130435-----

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

газ-----2ГТУ- 16 (Т)322ГТУ- 16 (Т)322ГТУ- 16 (Т)32

газ-----2ГТ- 15 (Т)302ГТ- 15 (Т)302ГТ- 15 (Т)30

Итого по станции---1100--1025--952--952--952

Ударная ТЭС, Краснодарский крайгаз-----2ПГУ- 2254502ПГУ- 2254502ПГУ- 225450

газ-----2ГТ-25(Т)502ГТ-25(Т)502ГТ-25(Т)50

Итого по станции500500500

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя

Симферопольская ТЭЦ,

Республика Крым,

г. Симферопольгаз2Т-34-90682Т-43-90862Т-43-90862Т-43-90862Т-43-9086

газ-----1ПГУ- 230(Т)2301ПГУ-230(Т)230

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

Итого 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-264-2407923К-270-2408103К-270-2408101К-270-2402701К-270-240270

уголь2К-264-2405282К-264-2405282К-264-2405282К-264-2405282К-264-240528

уголь1К-285-2402851К-290-2402901К-290-2402901К-290-2402901К-290-240290

уголь1К-300-2403001К-300-2403001К-300-2403001К-300-2403001К-300-240300

уголь---1К-330-2403301К-330-2403301К-330-2403301К-330-240330

газ1ПГУ-3243241ПГУ-324324

газ1ПГУ-1651651ПГУ-165165

Итого 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

Итого по станции---2415--2423--2423--1843--2275

Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край,г. Невинномысскагаз1ПТ-30- 90301ПТ-30-90301ПТ-

30-90301ПТ- 30-90301ПТ- 30-9030

газ1ПТ-25- 90251ПТ-25-9025-----

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

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

газ5К-155- 1307755К-155-1307752К-155-130310-----

газ1К-160- 1301601К-160- 130160-----

газ1ПГУ- 410410,21ПГУ- 410410,21ПГУ-410410,21ПГУ-410410,21ПГУ-410410,2

газ-----1ПГУ-4004001ПГУ-400400

газ-----1ГТУ-25 (Т)25

Итого по станции---1530,2--1530,2--880,2--970,2--995,2

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан,

пос. Кармановогаз1К-303,2- 240303,21К- 315,2-

240315,21К-330-2403302К-330-2406602К-330-240660

газ1К-303,2- 240303,21К- 316,3-

240316,31К-316,2- 240316,21К-316,2- 240316,21К-316,2- 240316,2

газ1К-324,7-

240324,71К- 324,7-324,71К-324,7- 240324,71К-324,7- 240324,71К-324,7- 240324,7

240

газ3К-300- 2409003К-300-2409003К-300-2409002К-300-2406002К-300-240600

Итого по станции---1831,1--1856,2--1871--1901--1901

Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан,

г. Салаватгаз1ПТ-50- 130501ПТ-50-13050-----

газ1Т-50-130501Т-50-13050-----

газ2Р-40-130802Р-40-13080-----

газ2ПТ-135- 1302702ПТ- 135-1302702ПТ-135- 1302702ПТ-135- 1302702ПТ-135- 130270

газ1Р-105-1301051Р-105-1301051Р-105-130105

газ1Р-50-130501Р-50-130501Р-50-13050

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

Итого по станции---450--450--425--835--835

Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфагаз2ПТ-60-

1301202ПТ-60-1301201ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060

газ1Т-118- 1301181Т-118-1301181Т-118-1301181Т-118-1301181Т-118-130118

газ2Т-110- 1302202Т-110-1302202Т-110-1302202Т-110-1302202Т-110-130220

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

газ-----1ГТ- 50(Т)50

Итого по станции---519--519--459--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

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

Энергосистема Пермского края

Яйвинская ГРЭС, Пермский край,

пос. Яйвагаз4К-150- 1306004К-150-1306002К-150-1303002К-150-1303002К-150-130300

газ1ПГУ- 424,6424,61ПГУ-4484481ПГУ-4484481ПГУ-4484481ПГУ-448448

газ-----1ПГУ-4004001ПГУ-400400

Итого по станции---1024,6--1048--748--1148--1148

Пермская ГРЭС, Пермский край,

г. Добрянкагаз3К-800- 24024003К-820-24024602К-820-24016401К-820-2408201К-820-240820

газ1К-850-2408502К-850-24017002К-850-2401700

газ---1ПГУ-9039031ПГУ-9039031ПГУ-9039031ПГУ-903903

Итого 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- 13065-----

газ1Т-105- 1301051Т-105-1301051Т-124,9- 130124,91Т-124,9- 130124,91Т-124,9- 130124,9

газ1Р-50-13050-----

газ1Т-110- 1301101Т-110-1301101Т-110-1301101Т-110- 130110---

газ1ГТ -1651651ГТ -1651651ГТ -1651651ГТ -1651652ГТ -165330

газ1Т-65-130651Т-65-130651Т-65-13065

Итого 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

газ-----1ПГУ- 2102101ПГУ- 210210

Итого 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

Итого по станции--808--451--451--451--451

Среднеуральская ГРЭС,

Свердловская область,

г. Среднеуральскгаз2Р-16-2932-----

газ1ПР-46- 2946-----

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

газ1Р-38-130381Р-38- 13038-----

газ1К-310- 2403101К-310- 240310-----

газ2Т-300- 2406002Т-300- 2406002Т-300- 2406002Т-300- 2406002Т-300- 240600

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

Итого по станции---1656,5--1578,5--1270,5--1270,5--1270,5

Нижнетуринская ГРЭС,
Свердловская область,
г. Нижняя Турагаз1ПГУ- 2422421ПГУ- 2422421ПГУ-2422421ПГУ- 2422421ПГУ- 242242

газ1ПГУ- 2302301ПГУ- 2422421ПГУ- 2422421ПГУ- 2422421ПГУ- 242242
газР-15-13015-----
газТ-88-9088-----

Итого по станции--575--484--484--484--484

Рефтинская ГРЭС, Свердловская область,
пос. Рефтинскийуголь6К-300- 24018006К-300- 24018006К-300- 24018004К-300- 24012004К-300-
2401200

уголь2К-315-2406302К-315-240630

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

Итого по станции---3800--3800--3800--3830--3830

Ново-Свердловская ТЭЦ,
г. Екатеринбурггаз4Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 1304404Т-110- 130440
газ1Т-117- 1301171Т-117- 1301171Т-117- 1301171Т-117- 1301171Т-117- 130117

Итого 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

газ2Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 130360

газ1Т-178- 1301781Т-178- 1301781Т-178- 1301781Т-190- 1301901Т-190- 130190

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

газ-----1ПГУ- 420420

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

Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область,

г. Сургутгаз6К-800- 24048006К-810- 24048603К-810- 24024301К-810- 2408101К-810- 240810
3К-830-24024905К-830-24041505К-830-2404150

газ1ПГУ- 396,9396,91ПГУ- 396,9396,91ПГУ- 396,9396,91ПГУ- 396,9396,91ПГУ- 396,9396,9

газ1ПГУ- 400400,21ПГУ- 410,2410,21ПГУ- 410,2410,21ПГУ- 410,2410,21ПГУ- 410,2410,2

Итого по станции---5597,1--5667,1--5727,1--5767,1--5767,1

Уренгойская ГРЭС, Тюменская область,

Ямало-Ненецкий

автономный округ,

г. Новый Уренгойгаз2ПТ-12- 90242ПТ-12- 90242ПТ-12- 90242ПТ-12- 90241ПТ-12- 9012

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

Итого 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-94- 1301882Т-94- 130188-----

газ-----1Т-94-130941Т-94- 130941Т-94- 13094

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

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

Тобольская ТЭЦ, Тюменская область,

г. Тобольскгаз1ПТ-135- 1301351ПТ- 135-1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 130135---

газ1Т-175- 1301751Т-175- 1301751Т-175- 1301751Т-175- 130175---

газ1Р-103,6- 130103,61Р- 103,6-

130103,61Р-103,6- 130103,61Р-103,6- 130103,61Р-103,6- 130103,6

газ1ПТ-142- 1301421ПТ- 142-1301421ПТ-142- 1301421ПТ-142- 1301421ПТ-142- 130142

газ1К-110- 16109,71К-110- 16109,71К-110-16109,71К-110- 16109,71К-110- 16109,7

газ-----2ПГУ- 220440

Итого 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- 4314311ПГУ- 431431

Итого по станции---2013--2031--2031--2031--2031

Няганская ТЭС,

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

Итого по станции---1302--1361--1361--1361--1361

Тюменская ТЭЦ-2,

г. Тюменьгаз3Т-180- 1305403Т-180- 1305403Т-180- 1305403Т-180- 1305403Т-180- 130540

газ1К-215- 1302151К-215- 1302151К-215- 1302151К-215- 1302151К-215- 130215

Итого по станции---755--755--755--755--755

Энергосистема Челябинской области

Троицкая ГРЭС,

Челябинская область, г. Троицкуголь3Т-85-902552Т-85-90170-----

уголь2К-278- 240556-----

уголь1К-485- 2404851К-485- 240485-----

уголь---1К-666- 2406661К-666- 2406661К-666- 2406661К-666- 240666

Итого по станции---1296--1321--666--666--666

Южно-Уральская ГРЭС, Челябинская область,

г. Южноуральскуголь1ПТ-83- 90831ПТ-83- 9083-----

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

газ2Т-82-901642Т-82-90164-----

газ2К-200- 1304002К-200- 1304002К-200- 130400-----

газ-----2ПГУ- 2104202ПГУ- 210420

Итого по станции---747--747--500--520--520

Челябинская ГРЭС,
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

Итого по станции---286--757,5--757,5--757,5--757,5

Челябинская ТЭЦ-3,
г. Челябинскгаз2Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 130360
газ1ПГУ- 220(Т)2201ПГУ- 233(Т)2331ПГУ- 233(Т)2331ПГУ- 233(Т)2331ПГУ- 233(Т)233

Итого по станции---580--593--593--593--593

Южно-Уральская
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- 90251ПТ-25- 9025-----
уголь2ПТ-50- 1301001ПТ-50- 130501ПТ-50- 130501ПТ-50- 130501ПТ-50- 13050
уголь1ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060
уголь1Т-50- 130501Т-50- 130501Т-50- 130501Т-50- 130501Т-50- 13050
уголь3Т-110- 1303302Т-110- 1302202Т-114,9- 130229,82Т-114,9- 130229,82Т-114,9- 130229,8
уголь1Т-114,9-130114,91Т-114,9-130114,91Т-114,9-130114,91Т-114,9-130114,9

Итого по станции---505--519,9--504,7--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- 1303401К-170- 1301701К-204- 1302041К-204- 1302041К-204- 130204
уголь1К-180- 1301801К-190- 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

Итого 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- 1302251К-225- 1302251К-225- 1302251К-225- 1302251К-225- 130225

Итого по станции---655--655--655--655--655

Энергосистема Иркутской области

Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область,
г. Ангарск-28уголь1ПТ-60- 90601ПТ-60- 90601ПТ-60- 90601ПТ-60- 90601ПТ-60- 9060
уголь7К-150- 13010507К-150- 13010507К-150- 13010507К-150- 13010505К-150- 130750
уголь-----2К-165- 130330

Итого по станции---1110--1110--1110--1100--1140

Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область,

г. Ангарскуголь1ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060

уголь1ПТ-50- 130501ПТ-50- 130501ПТ-50- 130501ПТ-50- 130501ПТ-50- 13050

уголь2Р-50-1301002Р-50-1301002Р-50-1301002Р-50- 1301002Р-50-130100

уголь2Т-60- 1301202Т-60- 1301202Т-60-1301202Т-60- 1301202Т-60- 130120

уголь1Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 1301101Т-110- 130110

уголь1Р-100- 1301001Р-100- 1301001Р-100- 1301001Р-100- 1301001Р-100- 130100

Итого по станции---540--540--540--540--540

Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область,

раб. пос. Марковоуголь2ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 1301202ПТ-60- 130120

уголь2Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 130350

уголь1Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 130185

уголь1Р-53-130531Р-53-130531Р-53-130531Р-53- 130531Р-53- 13053

Итого по станции---708--708708--708--708

Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область,

г. Усть-Илимскуголь1ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 130601ПТ-60- 13060

уголь2Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 1302202Т-110- 130220

уголь1Р-50-130501Р-50- 130501Р-50-130501Р-50- 130501Р-50- 13050

уголь1Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 130185

Итого по станции---515--515--515--515--515

Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край,

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

уголь1ПТ-50-90501ПТ-50- 9050-----

уголь2К-160- 1303202К-160- 1301601К-160- 1301601К-160- 130160---

уголь1К-164-1301602К-164- 1303282К-164- 1303282К-164-130328---

уголь2ПТ-135- 1302702ПТ- 135-1302722ПТ-135- 1302722ПТ-135- 1302722ПТ-135- 130272

уголь-----4К-165- 130660

Итого по станции---1250--1260--1210--1060--1232

Березовская ГРЭС-1, Красноярский край,

г. Шарыповоуголь3К-800- 24024003К-800- 24024003К-800- 24024003К-800- 24024003К-800- 2402400

Итого по станции---2400--2400--2400--2400--3060

Назаровская ГРЭС, Красноярский край,

г. Назаровоуголь6Т-135- 1308106КТ-135- 1308756КТ-135- 1308756КТ-135- 1308756КТ-135- 130875

уголь1К-498- 2404981К-498- 2404981К-498- 2404981К-498- 2404981К-498- 240498

Итого по станции---1308--1373--1373--1373--1373

Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса

Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область, г. Мыски-5уголь3К-100- 903003К-100- 903003К-100-

903001К-100- 901001К-100- 90100

уголь1КТ-124- 901241КТ-124- 901241КТ-124- 901241КТ-124- 901241КТ-124- 90124

уголь1КТ- 121,4-90121,41КТ- 121,4-121,41КТ- 121,4-90121,41КТ- 121,4-90121,41КТ- 121,4-90121,4

90

уголь4К-200- 1308004К-200- 1308004К-200- 1308004К-200- 1308004К-200- 130800
уголь-----2КТ-110- 902202КТ-110- 90220

Итого по станции---1345,4--1345,4--1345,4--1365,4-1365,4

Южно-Кузбасская ГРЭС,

Кемеровская область, г. Калтануголь5К-53-902655К-53-902655К-53-902651К-53-90531К-53-9053

уголь2Т-88-901762Т-88-901762Т-88-901761Т-88-9088---

уголь1Т-113-901131Т-113- 901131Т-113-901131Т-113- 901131Т-113- 90113

уголь-----1К-60-90601К-60-9060

уголь-----1Т-115- 901151Т-115- 90115

Итого по станции---554--554--554--429--341

Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемеровоуголь1ПТ-80- 130801ПТ-80- 13080-----

уголь3Р-50-1301503Р-50- 130150-----

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

уголь2ПТ-50- 1301002ПТ-50- 1301002ПТ-50- 1301002ПТ-50- 1301002ПТ-50- 130100

уголь1ПТ-135- 1301351ПТ- 135-1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 1301351ПТ-135- 130135

уголь1Т-100-1301001Т-120-1301151Т-120-1301151Т-120-1301151Т-120-130115

Итого по станции---565--580--400--400--400

Славинская ТЭС,

"УГМК-Холдинг"

Кемеровская область,

Новокузнецкий районуголь-----1К-660-300660

Беловская ГРЭС,

Кемеровская область,

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

уголь-----1К-215-1302151К-215-130215

уголь2К-230-1304602К-230-1304602К-230-1304602К-230-1304602К-230-130460

Итого по станции---1260--1260--1260--1275--1275

Западно-Сибирская

ТЭЦ, Кемеровская

область,

г. Новокузнецкгаз1ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-130601ПТ-60-13060

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

газ1Т-60-130601Т-60-130601Т-60-130601Т-60-130601Т-60-13060

газ1Т-100-1301001Т-100-1301001Т-100-1301001Т-100-1301001Т-100-130100

уголь3Т-110-1303303Т-110-1303303Т-110-1303303Т-110-1303303Т-110-130330

Итого по станции---600--600--600--600--600

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ТЭЦ-5,

г. Новосибирскуголь6Т-200- 13012006Т-200- 13012006Т-200- 13012006Т-200- 13012006Т-200- 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
уголь-----2Т-120-1302402Т-120-130240
уголь1Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,51Т-16,5-2916,5

Итого по станции-496,5496,5496,5536,5536,5

Энергосистема Омской области

Омская ТЭЦ-5, г. Омскуголь2ПТ-100- 1302002ПТ- 100-1302002ПТ-100- 1302002ПТ-100- 1302002ПТ-100-
130200

уголь2Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 1303502Т-175- 130350

уголь1Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 1301851Т-185- 130185

Итого 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- 902202К-110- 902202К-110- 902202К-110- 902202К-110- 90220

уголь2Т-96-901922Т-96-901922Т-96-901922Т-96-901922Т-96-90192

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

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

Итого по станции---1467--1467--1467--1467--1467

Владивостокская ТЭЦ-2,

Приморский край, г. Владивостокгаз1Р-80- 115801Р-80- 115801Т-120/113- 1151201Т-120/113-
1151201Т-120/113- 115120

газ1Т-98- 115981Т-98- 115981Т-120/113- 1151201Т-120/113- 1151201Т-120/113- 115120

газ1Т-105- 1151051Т-105- 1151051Т-105- 1301051Т-120/113- 1151201Т-120/113- 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)-11
5/13/1,250

газ1ПТ-55- 115/13551ПТ-55- 115/13551ПТ-55- 115/13551ПТ-55- 155/13551ПТ-55- 115/13055

Итого по станции---497--497--559--574--574

ТЭС ВНХК,

Приморский край,

г. Находкагаз-----3ПГУ- 122(Т)3663ПГУ- 122(Т)3663ПГУ- 122(Т)366

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

Итого по станции510510510

Энергосистема Хабаровского края

Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край,

с. Березовка уголь 4Т-180- 1307204Т-180- 1307204Т-180- 1307204Т-180- 1307204Т-180- 130720
Южно-Якутский энергорайон энергосистемы Республики Саха (Якутия)

Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия),
пос. Серебряный Бороголь 1К-210- 1302101К-210- 1302101К-210- 1302101К-210- 1302101К-210- 130210
уголь 2Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 1303602Т-180- 130360
уголь-----1К-225- 1302251К-225- 1302251К-225- 130225
уголь 1К-225- 1302251К-225- 1302251К-225- 130225

Итого по станции---570--570--1020--1020--1020

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

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

БАЛАНС МОЩНОСТИ

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

Единица

измерения 2020 год 2025 год 2030 год 2035 год

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего тыс. кВт 188464,3202512,9219444,4235044,2

в том числе:

максимум потребления тыс. кВт 158377170580185194198672

экспорт мощностей тыс. кВт 3660351035103510

резерв мощностей тыс. кВт 26427,328422,930740,432862,2

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 249825,9247744,6256789,6268994,9

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 29419,2278132678132390

гидроэлектростанции тыс. кВт 51997,5533665501055018,5

тепловые электростанции тыс. кВт 165111,7159888168306,4174869,2

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 3297,56677,66692,26717,2

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 15239,417478,817210,717125,7

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт 120160,4--

Запертая мощность тыс. кВт 82095--

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 233646,6230010,4239578,8251869,2

Избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 45182,327497,520134,416825,0

Негарантированная мощность тыс. кВт 13170131751352213263

гидроэлектростанций (справочно)

Избыток (+) /тыс. кВт 32012,314322,56612,43562,0

дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций

Вводы мощности - всего тыс. кВт 17245,217196,622272,724958,7

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 4649,22388,229687906

гидроэлектростанции тыс. кВт 944,51099,51482-

тепловые электростанции тыс. кВт 9295,710338,417809,717027,7

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2355,83370,51325

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 11815,820299,413718,912756,9

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 2429403640002297

гидроэлектростанции тыс. кВт ----

тепловые электростанции тыс. кВт 9376,416263,49718,910459,9

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 10,4---

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего тыс. кВт 185114,3199054,9215454,4230870,2

в том числе:

максимум потребления тыс. кВт 155768167863182000195294

экспорт мощностей тыс. кВт 3660351035103510

резерв мощностей тыс. кВт 25686,327681,929944,432066,2

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 16161616

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 243988,0241668,9250356,9262401,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 29313,2277432639331896

гидроэлектростанции тыс. кВт 49686,050785,052429,052437,5

тепловые электростанции тыс. кВт 161816,6156591,6164984,0171516,8

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 3172,26549,36550,96550,9

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 14731,317018,216810,216780,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт -160,4--

Запертая мощность тыс. кВт 82095--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт228436,8224395,3233546,7245621,0

Избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт43322,525340,418092,314750,9

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт12020118451220211948

Избыток (+) /тыс. кВт31302,513495,45890,32802,9

дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций

Вводы мощности - всеготыс. кВт16509,516652,621515,724652,7

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4579,22388,226507800

гидроэлектростанциитыс. кВт8028401482-

тепловые электростанциитыс. кВт8775,210056,917383,716852,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт2353,113367,5--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт11393,919983,213323,912616,9

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2417400040002297

гидроэлектростанциитыс. кВт----

тепловые электростанциитыс. кВт8966,515983,29323,910319,9

возобновляемые источники энергиитыс. кВт10,4---

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всеготыс. кВт19680,321193,723163,324963,7

в том числе:

максимум потребления, совмещенный 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. кВт22909,62170023800,325438,3

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4947,64135,85285,86155,8

гидроэлектростанциитыс. кВт2870,82870,82870,82870,8

тепловые электростанциитыс. кВт14995,614322,715272,716040,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт95,5370,9370,9370,9

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт1061,91216,91213,01194,3

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт 82095--

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 21027,620388,322587,224243,9

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 1347,3-805,4-576,1-719,8

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 588560533509

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 759,3-1365,4-1109,1-1228,8

Вводы мощности - всего тыс. кВт 2601,82717,630323962

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1187,61188,211501750

тепловые электростанции тыс. кВт 1409,1125418822212

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 5,1275,4--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 2829,13946,99322324

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 20002000-880

тепловые электростанции тыс. кВт 823,81946,99321444

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 5,3---

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всего тыс. кВт 42939,745946,25026754064,9

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России тыс. кВт 36451391654290046153

экспорт мощности тыс. кВт 150---

резерв мощности тыс. кВт 6338,76781,273677912

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 51720,450616,151080,955537,1

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 14778,313978,311178,314561,3

гидроэлектростанции тыс. кВт 1803,82663,82663,82663,8

тепловые электростанции тыс. кВт 35105,933441,636706,437779,6

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 32,4532,4532,4532,4

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 486,4684,6684,6673,9

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт51234,149931,650396,454863,3

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт82943985,3129,4798,3

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт448343221115

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт78463642-92683

Вводы мощности - всеготыс. кВт3371,348956090,87838,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2361,3120012004800

гидроэлектростанциитыс. кВт-840--

тепловые электростанциитыс. кВт101023554890,83038,2

возобновляемые источники энергиитыс. кВт-500--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт5038,86226,357343382

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт417200040001417

тепловые электростанциитыс. кВт4621,84226,317341965

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всеготыс. кВт18707,91971521113,422675,7

в том числе:

максимум потребления, совмещенный 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 - всеготыс. кВт27640,627215,127226,927654,9

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4072407240724072

гидроэлектростанциитыс. кВт70137065,57143,57148

тепловые электростанциитыс. кВт16325,215332,315266,115689,6

возобновляемые источники энергиитыс. кВт230,4745,3745,3745,3

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт2198,22563,72471,72472,5

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт25442,424651,424755,225182,4

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 6734,54936,43641,82506,7

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1600159015601530

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 5134,53346,42081,8976,7

Вводы мощности - всего тыс. кВт 964,81891,91107,51728,5

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт ----

тепловые электростанции тыс. кВт 734,413771107,51728,5

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 230,4514,9--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 4602371,91173,71305

в том числе:

тепловые электростанции тыс. кВт 4602371,91173,71305

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего тыс. кВт 18273,819615,121252,222761,5

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России тыс. кВт 15490166931814719486

экспорт мощностей тыс. кВт 568568568568

резерв мощностей тыс. кВт 2215,82354,12537,172707,5

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 15141414

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 25444,427246,328010,928737,9

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 4030,34071,94071,94071,9

гидроэлектростанции тыс. кВт 6038,5618562396243

тепловые электростанции тыс. кВт 13287,112969,113678,114401,1

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2088,54020,34021,94021,9

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 2996,24781,94781,94777,9

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 22448,322464,523229,123960

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 41742849,41976,91198,6

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1554149614311378

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности

гидроэлектростанцийтыс. кВт2620,51353,4545,9-179,4

Вводы мощности - всеготыс. кВт4802,93107,224643133

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт1030,3---

гидроэлектростанциитыс. кВт482---

тепловые электростанциитыс. кВт1812118524643133

возобновляемые источники энергиитыс. кВт1478,61922,2--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт477,8151317552410

в том числе:

тепловые электростанциитыс. кВт473151317552410

возобновляемые источники энергиитыс. кВт4,8---

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всеготыс. кВт42160,744879,24839051680,9

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой Россиитыс.
кВт35767380434096843714

экспорт мощноститыс. кВт55555555

резерв мощноститыс. кВт6338,76781,273677911,94

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов18181818

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт52897,550581,852125,955148,7

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт1485,01485,01485,02735,0

гидроэлектростанциитыс. кВт1897,21937,21967,21967,2

тепловые электростанциитыс. кВт49095,646684,948199,049971,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт419,7474,7474,7474,7

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт1432,91347,11242,81259,4

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт51464,649234,750883,153889,3

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт9303,94355,52493,12208,3

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт630651662671

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности
гидроэлектростанцийтыс. кВт8673,93704,51831,11537,3

Вводы мощности - всего тыс. кВт 4364,21253,73533,64999

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт ---1250

тепловые электростанции тыс. кВт 3125,21198,73533,63749

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 35455--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 1838,43809,12191,51976,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт ----

тепловые электростанции тыс. кВт 1838,13809,12191,51976,2

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, совмещенный с Единой энергетической системой России тыс. кВт 29449315513412036612

экспорт мощностей тыс. кВт 339339339339

резерв мощностей тыс. кВт 3533,93786,14094,44393,4

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 12121212

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 52072,450975,253878,055334,0

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт --300300

гидроэлектростанции тыс. кВт 25445,225445,226527,226527,2

тепловые электростанции тыс. кВт 26321,625124,426645,228101,2

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 305,6405,6405,6405,6

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 6475,06278,26273,26259,2

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 45597,544697,147604,849074,8

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 12275,69021,09051,47730,4

Негарантированная мощность тыс. кВт 6430645569506910

гидроэлектростанций (справочно)

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 5845,62566,02101,4820,4

Вводы мощности - всего тыс. кВт 40534937642547

в том числе:

гидроэлектростанций тыс. кВт --300-

тепловые электростанций тыс. кВт --1082-

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 12024923822547

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 285100--

в том числе: 4931510898,81091

тепловые электростанций тыс. кВт ----

IX. Объединенная энергетическая система Востока России

Потребность - всего тыс. кВт 1003012029,612715,213378,9

в том числе:

максимум потребления собственный тыс. кВт 75419180974210286

экспорт мощностей тыс. кВт 830830830830

резерв мощностей тыс. кВт 16592019,62143,22262,9

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 22222222

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 11303,113334,114233,914550,3

в том числе:

атомные электростанций тыс. кВт ----

гидроэлектростанций тыс. кВт 4617,54617,55017,55017,5

тепловые электростанций тыс. кВт 6685,68716,69216,49532,8

возобновляемые источники энергии тыс. кВт ----

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 80,7145,9143143

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт -160,4--

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 11222,413027,814090,914407,3

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 1192,4998,21375,71028,4

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 770750845835

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 422248,2530,7193,4

Вводы мощности - всего тыс. кВт 884,52438,21523,8445

в том числе:

гидроэлектростанций тыс. кВт 320-400-

тепловые электростанций тыс. кВт 564,52438,21123,8445

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 256,9606,0638,9128,6

в том числе:

тепловые электростанции тыс. кВт 256,9606,0638,9128,6

Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность - всего тыс. кВт 3350345839904174

в том числе:

максимум потребления тыс. кВт 2609271731943378

экспорт мощности тыс. кВт

резерв мощности тыс. кВт 741741796796

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 28272524

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 5837,96075,76432,76593,7

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 10670388494

гидроэлектростанции тыс. кВт 2311,5258125812581

тепловые электростанции тыс. кВт 3295,13296,43322,43352,4

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 125,3128,3141,3166,3

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 508,1460,6400,6345,6

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт 120---

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 5209,85615,16032,16248,1

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 1859,82157,12042,22074,2

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1150133013201315

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 709,8827,1722,2759,2

Вводы мощности - всего тыс. кВт 735,7544757306

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 70-318106

гидроэлектростанции тыс. кВт 142,5259,5

тепловые электростанции тыс. кВт 520,5281,5426175

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2,731325

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 421,9316,2395140

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1236--

тепловые электростанции тыс. кВт 409,9280,2395140

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

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12

к Генеральной схеме размещения объектов

электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

БАЛАНС МОЩНОСТИ

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

Единица

измерения 2020 год 2025 год 2030 год 2035 год

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего тыс. кВт 185256,6198528,6212283,3223735,4

в том числе:

максимум потребления тыс. кВт 155880167290179152189047

экспорт мощностей тыс. кВт 3310331033103310

резерв мощностей тыс. кВт 26066,627928,629821,331378,4

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 249706246777,9251417,6260568,9

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 29419,2278132678131190

гидроэлектростанции тыс. кВт 51997,5533665392854477,5

тепловые электростанции тыс. кВт 164991,8158921,3164016,4168209,2

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 3297,56677,66692,26692,2

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 15239,317478,817210,717125,7

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт-160,4--

Запертая мощность тыс. кВт850140--

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт233617228999234207243443

Избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт48359,930470,121923,619707,8

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт13096131251300512772

Избыток (+) / тыс. кВт35263,917345,18918,66935,8

дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций

Вводы мощности - всего тыс. кВт17125,216349,817867,521904,7

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт4649,22388,229686706

гидроэлектростанции тыс. кВт944,51099,5400541

тепловые электростанции тыс. кВт9175,79491,614486,514657,7

возобновляемые источники энергии тыс. кВт2355,83370,513-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт11815,920299,413718,912756,8

в том числе: тыс. кВт

атомные электростанции тыс. кВт2429403640002297

гидроэлектростанции тыс. кВт----

тепловые электростанции тыс. кВт9376,516263,49718,910459,8

возобновляемые источники энергии тыс. кВт10,4000

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего тыс. кВт181881,6195077,6208356,2219700,4

в том числе:

максимум потребления тыс. кВт153326164660176101185888

экспорт мощности тыс. кВт3310331033103310

резерв мощности тыс. кВт25245,627107,628945,230502,4

резерв по отношению к максимуму потребления процентов16161616

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт243988,0240822,1245044,8254120,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт29313,2277432639330696

гидроэлектростанции тыс. кВт49686,050785,051347,051896,5

тепловые электростанции тыс. кВт161817155745160754164977

возобновляемые источники энергии тыс. кВт3172,26549,36550,96550,9

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт14731,217018,216810,116780,1

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт-160,4--

Запертая мощностьтыс. кВт850140--

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт228406,8223503,5228234,7237340,1

Избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт46525,128425,919878,517639,7

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт12032118771176111525

Избыток (+) /тыс. кВт34493,116548,98117,56114,7

дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций

Вводы мощности - всеготыс. кВт16509,515805,817050,521683,7

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4579,22388,226506600

гидроэлектростанциитыс. кВт802840400541

тепловые электростанциитыс. кВт8775,29210,114000,514542,7

возобновляемые источники энергиитыс. кВт2353,13367,5--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт11394,019983,213323,912616,8

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт2417400040002297

гидроэлектростанциитыс. кВт----

тепловые электростанциитыс. кВт8966,615983,29323,910319,8

возобновляемые источники энергиитыс. кВт10,4---

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всеготыс. кВт19338,920795,322348,923646,3

в том числе:

максимум потребления, совмещенный 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. кВт22909,52159023460,224698,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт4947,64135,85285,86155,8

гидроэлектростанциитыс. кВт2870,82870,82870,82870,8

тепловые электростанциитыс. кВт14995,614212,714932,715300,7

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 95,5370,9370,9370,9

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 1061,91216,91213,01194,3

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт 850140--

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 20997,620233,322247,223503,9

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 1658,7-562,0-101,7-142,4

Негарантированная мощность гидроэлектростанции (справочно) тыс. кВт 574548522500

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 1084,7-1110,0-623,7-642,4

Вводы мощности - всего тыс. кВт 2601,82607,628023562

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1187,61188,211501750

тепловые электростанции тыс. кВт 1409,1114416521812

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 5,1275,4--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 2829,13946,99322324

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 20002000-880

тепловые электростанции тыс. кВт 823,81946,99321444

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 5,3---

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всего тыс. кВт 42416,845568,149128,551895,2

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России тыс. кВт 36160388884198044364

экспорт мощности тыс. кВт ----

резерв мощности тыс. кВт 6256,86680,17148,57531,2

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 17171717

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 51720,449807,149737,952361,1

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 14778,313978,311178,313361,3

гидроэлектростанции тыс. кВт 1803,82663,82663,82663,8

тепловые электростанции тыс. кВт 35105,932632,635363,435803,6

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 32,4532,4532,4532,4

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 486,4684,6684,6673,9

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 51234,149122,649053,451687,3

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 88173554,5-75,1-207,9

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 440350225140

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 83773204-300-348

Вводы мощности - всего тыс. кВт 3371,340865556,86005,2

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 2361,3120012003600

гидроэлектростанции тыс. кВт -840--

тепловые электростанции тыс. кВт 101015464356,82405,2

возобновляемые источники энергии тыс. кВт -500--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 5038,86226,357343382

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 417200040001417

тепловые электростанции тыс. кВт 4621,84226,317341965

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всего тыс. кВт 18649,819633,320813,321900,9

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России тыс. кВт 16311171491816819124

экспорт мощности тыс. кВт 188188188188

резерв мощности тыс. кВт 2150,82296,32457,32588,9

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 13131414

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 27640,627138,127149,928002,9

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 4072407240724072

гидроэлектростанции тыс. кВт 70137065,57143,57148

тепловые электростанции тыс. кВт 16325,215255,315189,116037,6

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 230,4745,3745,3745,3

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 2198,22563,72471,72472,5

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 25442,424574,424678,225530,4

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 6792,64941,13864,93629,5

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1609160015751549

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 5183,63341,12289,92080,5

Вводы мощности - всего тыс. кВт 964,81814,91107,52153,5

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт----

тепловые электростанции тыс. кВт 734,413001107,52153,5

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 230,4514,9--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 4602371,91173,71305

в том числе:

тепловые электростанции тыс. кВт 4602371,91173,71305

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего тыс. кВт 17934,219205,520594,921809,5

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России тыс. кВт 15176163151755818653

экспорт мощности тыс. кВт 568568568568

резерв мощности тыс. кВт 2190,22322,52468,92588,5

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 14141414

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 25444,427246,327360,928000,9

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 4030,34071,94071,94071,9

гидроэлектростанции тыс. кВт 6038,5618562396243

тепловые электростанции тыс. кВт 13287,112969,113028,113664,1

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2088,54020,34021,94021,9

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 2996,24781,94781,94777,9

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 22448,322464,522579,123223

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт45143259,01984,21413,6

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт1571152014581410

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт2943,11739,0526,23,6

Вводы мощности - всего тыс. кВт4802,93107,218143046

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт1030,3---

гидроэлектростанции тыс. кВт482---

тепловые электростанции тыс. кВт1812118518143046

возобновляемые источники энергии тыс. кВт1478,61922,2--

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт477,8151317552410

в том числе:

тепловые электростанции тыс. кВт473151317552410

возобновляемые источники энергии тыс. кВт4,8---

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего тыс. кВт41254,843714,146307,548364,2

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой России тыс. кВт34943369793910440778

экспорт мощностей тыс. кВт55555555

резерв мощностей тыс. кВт6256,86680,17148,57531,2

резерв по отношению к максимуму потребления процентов18181818

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт52897,550991,851725,953688,7

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт1485,01485,01485,02735,0

гидроэлектростанции тыс. кВт1897,21937,21967,21967,2

тепловые электростанции тыс. кВт49095,647094,947799,048511,7

возобновляемые источники энергии тыс. кВт419,7474,7474,7474,7

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт1432,91347,11242,81259,4

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт----

Запертая мощность тыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт51464,649644,750483,152429,3

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт10209,85930,64175,64065,1

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт627631621600

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт9582,85299,63554,63465,1

Вводы мощности - всеготыс. кВт4364,21663,72723,63939

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт---1250

тепловые электростанциитыс. кВт3125,21608,72723,62689

возобновляемые источники энергиитыс. кВт35455--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт1838,43809,12191,51976,2

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт----

тепловые электростанциитыс. кВт1838,13809,12191,51976,2

возобновляемые источники энергиитыс. кВт0,3---

VIII. Объединенная энергетическая система Сибири

Потребность - всеготыс. кВт33222,235401,737689,939953,4

в том числе:

максимум потребления, совмещенный с Единой энергетической системой Россиитыс. кВт29360313063334935370

экспорт мощноститыс. кВт339339339339

резерв мощноститыс. кВт3523,23756,74001,94244,4

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов12121212

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт52072,450975,251717,053489,0

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт--300300

гидроэлектростанциитыс. кВт25445,225445,225445,225986,2

тепловые электростанциитыс. кВт26321,625124,425566,226797,2

возобновляемые источники энергиитыс. кВт305,6405,6405,6405,6

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт6475,06278,26273,26259,2

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт----

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт45597,544697,145443,847229,8

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт12375,39295,37754,07276,4

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт6391642764306430

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанцийтыс. кВт5984,32868,31324,0846,4

Вводы мощности - всеготыс. кВт40534916032863

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт--300-

гидроэлектростанциитыс. кВт---541

тепловые электростанциитыс. кВт12024913032322

возобновляемые источники энергиитыс. кВт285100--

Демонтаж мощности - всеготыс. кВт4931510898,81091

в том числе:

тепловые электростанциитыс. кВт4931510898,81091

IX. Объединенная энергетическая система Востока России

Потребность - всеготыс. кВт906510759,611473,312130,9

в том числе:

максимум потребления собственныйтыс. кВт6750813987249263

экспорт мощноститыс. кВт830830830830

резерв мощноститыс. кВт14851790,61919,32037,9

резерв по отношению к максимуму потребленияпроцентов22222222

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всеготыс. кВт11303,113073,313892,913879,3

в том числе:

атомные электростанциитыс. кВт----

гидроэлектростанциитыс. кВт4617,54617,55017,55017,5

тепловые электростанциитыс. кВт6685,68455,88875,48861,8

возобновляемые источники энергиитыс. кВт----

Ограничения мощности на максимум нагрузкитыс. кВт80,7145,9143143

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузкитыс. кВт-160,4--

Запертая мощностьтыс. кВт----

Итого покрытие максимума нагрузкитыс. кВт11222,412767,013749,913736,3

Собственный избыток (+) / дефицит (-)тыс. кВт2157,42007,42276,61605,4

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)тыс. кВт820801930896

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетомтыс. кВт1337,41206,41346,6709,4

негарантированной мощности гидроэлектростанций

Вводы мощности - всеготыс. кВт884,52177,41443,6115

в том числе:

гидроэлектростанции тыс. кВт 320-400-

тепловые электростанции тыс. кВт 564,52177,41043,6115

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 256,9606,0638,9128,6

в том числе:

тепловые электростанции тыс. кВт 256,9606,0638,9128,6

Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность - всего тыс. кВт 3375345139274035

в том числе:

максимум потребления тыс. кВт 2554263030513159

экспорт мощности тыс. кВт ----

резерв мощности тыс. кВт 821821876876

резерв по отношению к максимуму потребления процентов 32312928

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего тыс. кВт 5717,95955,76372,76448,7

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 10670388494

гидроэлектростанции тыс. кВт 2311,5258125812581

тепловые электростанции тыс. кВт 3175,13176,43262,43232,4

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 125,3128,3141,3141,3

Ограничения мощности на максимум нагрузки тыс. кВт 508,1460,6400,6345,6

Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки тыс. кВт ----

Запертая мощность тыс. кВт ----

Итого покрытие максимума нагрузки тыс. кВт 5209,85495,15972,16103,1

Собственный избыток (+) / дефицит (-) тыс. кВт 1834,82044,12045,12068,1

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) тыс. кВт 1064124812441247

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций тыс. кВт 770,8796,1801,1821,1

Вводы мощности - всего тыс. кВт 615,7544817221

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 70-318106

гидроэлектростанции тыс. кВт 142,5259,5

тепловые электростанции тыс. кВт 400,5281,5486115

возобновляемые источники энергии тыс. кВт 2,7313-

Демонтаж мощности - всего тыс. кВт 421,9316,2395140

в том числе:

атомные электростанции тыс. кВт 1236--

тепловые электростанции тыс. кВт 409,9280,2395140

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

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13

к Генеральной схеме размещения объектов

электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 25 ноября 2021 г. № 3320-р)

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

Наименование Единица

измерения 2020 год 2025 год 2030 год 2035 год

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 1088116912661357

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1077,41158,91255,91347,1

из них заряд млрд. кВт·ч 2,7444

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 10,99,99,89,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1088116912661357

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 216213,5209,3238

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 191,3192,4198,8201

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 675,5746,5841,3901,3

из них:

теплоэлектростанции млрд. кВт·ч 374,4405,9441,5474

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 301,1340,6399,8427,3

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 5,516,416,516,6

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7341767678137348

тепловые электростанции час/год 4091466949985154

из них:

теплоэлектростанции час/год 4086457247504949

конденсационные электростанции час/год 4098478953055403

возобновляемые источники энергии час/год 1657245624652478

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 1071115112441334

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1060,111411234,41324,4

из них заряд млрд. кВт·ч 2,7444

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 10,99,99,89,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1071115112441334

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 215,7213,1206,3235,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 185,5186,5192,9195,0

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 665,0735,6829,4888,4

из них:

теплоэлектростанции млрд. кВт·ч 365,1396,4431,4463,4

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 299,9339,2398425

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 4,915,715,715,7

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7358768178187371

тепловые электростанции час/год 4110469850275180

из них:

теплоэлектростанции час/год 4104460147744972

конденсационные электростанции час/год 4116481653345427

возобновляемые источники энергии час/год 1533239723962404

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 98,2106116,7126,5

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 92,9100,7111,4121,2

из них заряд млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 5,35,35,35,3

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 100,3103,2113,0129,3

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 37,336,233,546,3

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 12,412,412,412,4

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 50,253,365,869,3

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 37,438,144,347,2

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 12,815,221,522,1

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,41,31,31,3

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч 2,1-2,8-3,72,8

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7539875363387521

тепловые электростанции час/год 3348372143084320

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3648380342034216

конденсационные электростанции час/год 2700353345434561

возобновляемые источники энергии час/год 4187350535053505

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 млрд. кВт·ч 2,63,93,93,9

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 1---

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 244,1259,7285,1305

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 103,998,895,8108,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 3,44,44,44,4

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 136,6154,2182,6190,2

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 97,7108,8114,8125,3

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 38,945,467,864,9

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,22,32,32,3

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч 2,10,82,20,9

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7031706885747424

тепловые электростанции час/год 3891461149755034

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4640522752175504

конденсационные электростанции час/год 2767359646114321

возобновляемые источники энергии час/год 5374432043204320

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всего млрд. кВт·ч 105,9110,7117,8126,4

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 105,1109,9117125,5

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 105,6110,7117,8126,4

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 30,934,632,833,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 20,320,320,320,3

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 5454,263,171,4

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 46,847,451,759,6

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 7,26,811,411,8

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,41,61,61,6

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -0,30,00,00,0

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7588849780558129

тепловые электростанции час/год 3308353541334551

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3406369340534526

конденсационные электростанции час/год 2780271845404680

возобновляемые источники энергии час/год 1610213721372137

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 101,5109,2118,4126,9

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 101,3109118,3126,8

из них заряд млрд. кВт·ч 0,10,10,10,1

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,30,30,20,2

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 102,7111,2119,9126,9

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 32,83331,931

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 20,320,320,320,3

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 46,648,958,766,6

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 18,62023,827,7

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 2828,934,938,9

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 3,09,09,09,0

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч 1,221,5-

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 8138810478347613

тепловые электростанции час/год 3507376742894622

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3161356238264091

конденсационные электростанции час/год 3782392446735090

возобновляемые источники энергии час/год 1422224922482248

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего млрд. кВт·ч 259,7275,6295,8315,6

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 260,4276,4296,5316,3

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 256,5275,6295,8311,9

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 10,810,510,214,5

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 5555

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 240,1259,3279,8291,5

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 78,580,790,794,1

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 161,6178,6189,1197,4

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,60,90,90,9

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч -3,2---3,7

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7273707168695302

тепловые электростанции час/год 4890555358045833

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4555504552955262

конденсационные электростанции час/год 5072581860856152

возобновляемые источники энергии час/год 1543179017901896

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 млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

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 107,4107,4111,5113,6

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 105,2121,0132,9149,3

из них:

теплоэлектростанции млрд. кВт·ч 6368,470,672,4

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 42,252,662,376,9

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,30,60,60,6

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -1,8---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год --70007000

тепловые электростанции час/год 3997481549875312

из них:

теплоэлектростанции час/год 3931466347054920

конденсационные электростанции час/год 4099502753505744

возобновляемые источники энергии час/год 988151415141514

IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного 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 млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,80,80,80,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 212,9229,0247,1265,6

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч --2,12,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 95,795,799,2100,7

тепловые электростанции млрд. кВт·ч 116,9132,7145,2162,2

из них:

теплоэлектростанции млрд. кВт·ч 69,27476,779,6

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 47,758,768,582,6

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,30,60,60,6

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -1,8---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год --70007000

тепловые электростанции час/год 4441528254495771

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4317504951115410

конденсационные электростанции час/год 4635560858846169

возобновляемые источники энергии час/год 988151415141514

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 16,716,719,019,0

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 32,344,846,650,2

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 23,13335,537,1

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 9,211,811,113,1

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч ----

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч ----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год ----

тепловые электростанции час/год 4831514050545264

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4852526752725517

конденсационные электростанции час/год 4787481544714661

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 зарядмлрд. кВт·ч----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч3,53,53,53,5

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч4961,565,669,2

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч----

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч12,412,413,913,9

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч36,649,151,755,3

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч26,236,339,440,6

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч10,412,812,314,7

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч----

Избыток (+) / дефицит (-)млрд. кВт·ч----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год----

тепловые электростанциичас/год5474563356105801

из них:

теплоэлектроцентраличас/год5505580358446035

конденсационные электростанциичас/год5429520049725242

возобновляемые источники энергиичас/год----

XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребностьмлрд. кВт·ч17,317,921,522,7

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч17,317,921,522,7

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч0,30,42,92,9

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/год2453571475005870

тепловые электростанции час/год 3187330735823848

из них:

теплоэлектростанции час/год 3479363539174125

конденсационные электростанции час/год 1929205024202938

возобновляемые источники энергии час/год 5168506853265488

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14

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

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

Наименование Единица

измерения 2020 год 2025 год 2030 год 2035 год

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 1068114412211286

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1059,31134,81212,11277,2

из них заряд млрд. кВт·ч 2,7444

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 8,98,98,88,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1068114412211286

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 216203,4209,2233,4

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 191,3192,2194,5196,9

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 655,6732801839,3

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 364,3395,9427,7451,4
конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 291,3336,1373,1387,9
возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 5,516,416,516,5

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7342731378127484

тепловые электростанции час/год 3974460648834990

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3977450446624793

конденсационные электростанции час/год 3969473151665242

возобновляемые источники энергии час/год 1657245624652473

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 1052112712011265

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1042,51117,71191,91256,4

из них заряд млрд. кВт·ч 2,7444

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 8,98,98,88,8

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 1052112712011265

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 215,7203,2206,3230,5

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 185,5186,5188,8191,2

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 645,5721,4790,0827,9

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 355,3386,7418,3441,7

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 290,2334,7371,8386,2

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 4,915,715,715,7

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7358732578167510

тепловые электростанции час/год 3989463249155019

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3995453446914822

конденсационные электростанции час/год 3982474951935264

возобновляемые источники энергии час/год 1533239723962404

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 96,6103,9111,9118,7

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 92,399,6107,7114,4

из них заряд млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 4,34,34,34,3

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 98,7100,4109,2122,5

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 37,334,233,546,3

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 12,412,412,412,4

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 48,652,56262,5

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 36,737,541,943,3

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 11,91520,119,2

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,41,31,31,3

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч 2,1-3,5-2,73,8

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7539826963387521

тепловые электростанции час/год 3241369441524085

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3581378640173975

конденсационные электростанции час/год 2508348344634357

возобновляемые источники энергии час/год 4188350535053505

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 млрд. кВт·ч 2,63,93,93,9

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч ----

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 241,5257,6276,3288,6

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 103,992,895,8103,6

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 3,44,44,44,4

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 134158,1173,8178,3

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 95,3108,3112119,2

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 38,749,861,859,1

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,22,32,32,3

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч 2,30,7--2,7

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7031663985707754

тепловые электростанции час/год 3817484549154980

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4526541852615485

конденсационные электростанции час/год 2757394243944203

возобновляемые источники энергии час/год 5370432043204320

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 105,6109,5116,4121,0

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 30,933,432,833,1

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 20,320,320,320,3

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 5454,261,766

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 46,947,350,655,7

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 7,16,911,110,3

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,41,61,61,6

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч 0,3-1,1--1,0

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7588819380558129

тепловые электростанции час/год 3308355340624115

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 3408371339934118

конденсационные электростанции час/год 2774274344134118

возобновляемые источники энергии час/год 1610213721372137

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего млрд. кВт·ч 99,2106,5114,4121,1

в том числе:

потребление электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 98,9106,2114,2120,9

из них заряд млрд. кВт·ч 0,10,10,10,1

гидроаккумулирующих электростанций

экспорт-импорт (сальдо) млрд. кВт·ч 0,30,30,20,2

Производство электрической энергии - всего млрд. кВт·ч 99,169108,4115,6121,1

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 32,832,431,931,0

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 20,320,320,320,3

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 43,146,754,460,8

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 17,419,323,625,7

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 25,727,430,835,1

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 3,09,09,09,0

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -1,91,2-

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 8138795778347601

тепловые электростанции час/год 3244359841734447

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 2969344238044011

конденсационные электростанции час/год 3462371745094833

возобновляемые источники энергии час/год 1422224922482248

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 250,8269,1282,6292,3

в том числе:

атомные электростанции млрд. кВт·ч 10,810,510,214,5

гидроэлектростанции млрд. кВт·ч 5555

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 234,4252,8266,5271,9

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 75,280,386,990,5

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 159,2172,5179,6181,4

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,60,90,90,9

Избыток (+) /дефицит (-) млрд. кВт·ч -2,32,11,60,0

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год 7273703768695294

тепловые электростанции час/год 4774536755755605

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4363489550605043

конденсационные электростанции час/год 4996561858545925

возобновляемые источники энергии час/год 1543179017901896

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 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 107,4107,4107,4109,8

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 104,6118,7130,9143,9

из них:

теплоэлектростанции млрд. кВт·ч 64,666,773,573,9

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 40,052,057,470,0

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,30,60,60,6

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч -1,8---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год --70007000

тепловые электростанции час/год 3974472451195369

из них:

теплоэлектростанции час/год 4028455048955022

конденсационные электростанции час/год 3890496754385792

возобновляемые источники энергии час/год 988151415141514

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 95,795,795,797,7

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 116,3130,4142,6156,0

из них:

теплоэлектростанции млрд. кВт·ч 69,772,580,381,5

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 46,657,962,374,5

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч 0,30,60,60,6

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч -1,8-0-

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год --70007000

тепловые электростанции час/год 4418519055775821

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4346494753525537

конденсационные электростанции час/год 4531553058976167

возобновляемые источники энергии час/год 988151415141514

X. 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 млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

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 16,716,719,019,0

тепловые электростанции - всего млрд. кВт·ч 26,838,540,844,6

из них:

теплоэлектроцентрали млрд. кВт·ч 19,227,329,833,4

конденсационные электростанции млрд. кВт·ч 7,611,211,011,2

возобновляемые источники энергии млрд. кВт·ч ----

Избыток (+) / дефицит (-) млрд. кВт·ч ----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции час/год ----

тепловые электростанции час/год 4009455345955031

из них:

теплоэлектроцентрали час/год 4041456846625246

конденсационные электростанции час/год 3952453644414499

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 млрд. кВт·ч ----

гидроаккумулирующих электростанций

Экспорт-импорт (сальдо)млрд. кВт·ч3,53,53,53,5

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч43,555,259,863,6

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч----

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч12,412,413,913,9

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч31,142,845,949,7

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч22,230,133,537,2

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч8,912,712,412,5

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч----

Избыток (+) / дефицит (-)млрд. кВт·ч----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год----

тепловые электростанциичас/год4652506251725608

из них:

теплоэлектроцентраличас/год4672503152465843

конденсационные электростанциичас/год4627515850025030

возобновляемые источники энергиичас/год----

XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребностьмлрд. кВт·ч16,817,120,220,8

Производство электрической энергии - всегомлрд. кВт·ч16,817,120,220,8

в том числе:

атомные электростанциимлрд. кВт·ч0,30,22,92,9

гидроэлектростанциимлрд. кВт·ч5,85,75,75,7

тепловые электростанции - всегомлрд. кВт·ч10,110,610,811,4

из них:

теплоэлектроцентралимлрд. кВт·ч99,29,49,7

конденсационные электростанциимлрд. кВт·ч1,11,41,41,7

возобновляемые источники энергиимлрд. кВт·ч0,60,70,80,8

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанциичас/год2830285774745870

тепловые электростанциичас/год2835289628813001

из них:

теплоэлектростанции/год3390348636413758

конденсационные электростанции/год2189244120382600

возобновляемые источники энергии/год4789545756625662

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

Правительства Российской Федерации

от 25 ноября 2021 г. № 3320-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*

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.

Линии электропередачи 750 кВ

Ленинградская АЭС - Ленинградская

Ленинградская область123,7--

Ленинградская - Калининская АЭС

Ленинградская область, Новгородская область382,3--

Белозерская - Ленинградская

Ленинградская область, Вологодская область472,9--

Линии электропередачи 400 кВ

Выборгская - Юллыкяля (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--

28,2

Кольская АЭС - Мончегорск

Мурманская область70,9--

70,6

Кольская АЭС - Титан

Мурманская область59,7--

Кольская АЭС - Княжегубская

Мурманская область79--

78,6

Княжегубская - Лоухи

Мурманская область, Республика Карелия109,6--

Мурманская область, Республика Карелия107,1--

Путкинская ГЭС - Лоухи № 1

Республика Карелия160--

Ондская ГЭС - Борей

Республика Карелия124,6--

Ондская ГЭС - Кондопога

Республика Карелия212,6--

Кондопога - Петрозаводская

Республика Карелия66,5--

Петрозаводская - Сясь

Республика Карелия, Ленинградская область255,3--

Киришская ГРЭС - Сясь

Ленинградская область82,5--

Киришская ГРЭС-19 - Тихвин - Литейный

Ленинградская область99,3--

Киришская ГРЭС-19 - Чудово

Ленинградская область, Новгородская область54,2--

Киришская ГРЭС-19 - Восточная

Ленинградская область206,5--

Восточная - Ржевская

Ленинградская область 26,9--

Восточная - Выборгская I цепь
Ленинградская область 146,9--

Восточная - Выборгская II цепь
Ленинградская область 144,3

Восточная - Волхов-Северная № 1
Ленинградская область 17,4--

Восточная - Волхов-Северная № 2
Ленинградская область 17

Волхов-Северная - Завод Ильич № 1
Ленинградская область 4,9--

Волхов-Северная - Завод Ильич № 2
Ленинградская область 4,9

Северная - Василеостровская
Ленинградская область 14,1--

Завод Ильич - Василеостровская
Ленинградская область 8,1--

Северо-Западная ТЭЦ - Северная
Ленинградская область 0,4--

Северо-Западная ТЭЦ - Восточная
Ленинградская область 53,7--

Северо-Западная ТЭЦ - Зеленогорск
Ленинградская область 57,7--

Зеленогорск - Каменногорская
Ленинградская область 97,9--

Выборгская - Каменногорская
Ленинградская область 53,8--

Северо-Западная ТЭЦ - Выборгская
Ленинградская область 129,4--

Восточная - Октябрьская
Ленинградская область 2 x 6,9--

Восточная - Парнас
Ленинградская область 33,1--

Северная - Парнас
Ленинградская область 20,4--

Восточная - Южная
Ленинградская область 22,5--

Южная - Пулковская I цепь
Ленинградская область 15,5--

Западная - Пулковская
Ленинградская область62--

Ленинградская АЭС - Западная
Ленинградская область76,3--

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 область42,1--

Южная ТЭЦ - Южная
Ленинградская область2 x 0,7--

Центральная - Южная
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 область34,7--

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 область 22,5--

Великорецкая - Резекне (Латвийская Республика)
Псковская область, Латвийская Республика 157,5--

Псковская ГРЭС - Великорецкая
Псковская область 137,1--

Псковская ГРЭС - Новосокольники
Псковская область 145,7--

Новосокольники - Полоцк (Республика Белоруссия)
Псковская область 159,8--

Псковская ГРЭС - Старорусская
Псковская область, Новгородская область 115,1--

Юго-Западная - Старорусская
Новгородская область 125,8--

Новгородская ТЭЦ - Юго-Западная
Новгородская область 36,6--

Новгородская ТЭЦ - Новгородская
Новгородская область 14--

Чудово - Новгородская
Новгородская область 74,9--

Чудово - Юго-Западная
Новгородская область 91,8--

Чудово - Окуловская
Новгородская область 134,3--

Советск - Северная
Калининградская область 105,3--

Советск - Битенай (Литовская Республика)
Калининградская область, Литовская Республика 2 x 9,6--

Советск - Круонио ГАЭС (Литовская Республика)
Калининградская область, Литовская Республика 197,7--

Калининградская ТЭЦ-2 - Центральная
Калининградская область 18,1--

Калининградская ТЭЦ-2 - Северная
Калининградская область 32,5--

Копорская - Кингисеппская
Ленинградская область 82,1--

Копорская - Ленинградская АЭС
Ленинградская область 3,6--

Копорская - Гатчинская
Ленинградская область 94,7--

Балти - Кингисеппская
Ленинградская область, Эстонская Республика39,6--

Балти - Кингисеппская № 2
Ленинградская область, Эстонская Республика41,1--

Ленинградская - Кингисеппская
Ленинградская область133,5--

Копорская - Пулковская
Ленинградская область95,1--

Южная - Пулковская № 2
Ленинградская область16--

Прегольская ТЭС - Северная
Калининградская область55--

Прегольская ТЭС - Советск
Калининградская область115,4--

Прегольская ТЭС - Центральная
Калининградская область18,1--

Борей - Лоухи № 2
Республика Карелия170,33--

Борей - Лоухи № 1
Республика Карелия158,04--

ВЛ 330 кВ Борей - Каменный Бор № 1
Республика Карелия124--

ВЛ 330 кВ Борей - Каменный Бор № 2
Республика Карелия130--

ВЛ 330 кВ Каменный Бор - Кондопога
Республика Карелия211,7--

Серебрянская ГЭС-15 - Мурманская
Мурманская область101,1--

Выходной - Мурманская
Мурманская область16,3--

Псков - Лужская
Псковская область160,7--
Подстанции 750 кВ

Ленинградская
Ленинградская область-2 x 999-
2 x 200
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 x 240-

РП 330 кВ Борей

Республики Карелия---

РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)

Республики Карелия---

Сясь

Ленинградская область-2 x 240-

2 x 125

Тихвин-Литейный

Ленинградская область-1 x 200-

1 x 250

2 x 125

Восточная (реконструкция)

Ленинградская область-4 x 240-

4 x 200

Ржевская
Ленинградская область-2 х 200-

Волхов-Северная (реконструкция)
Ленинградская область-2 х 200-

Завод Ильич (реконструкция)
Ленинградская область-2 х 250-
2 х 200

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-4 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

Калининградская область-2 х 200-

Северная

Калининградская область-2 х 200-

Центральная

Калининградская область-2 х 200-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Копорская**

Ленинградская область9-2026 - 2030 годы

ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская**

Ленинградская область128-2026 - 2030 годы

ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС**

Ленинградская область5,1-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская вторая цепь**

Ленинградская область128-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС вторая цепь**

Ленинградская область5,1-2026 - 2030 годы

ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС

Мурманская область10-2031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская)

Мурманская область10-2031 - 2035 годы

Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск

Мурманская область20-2031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская

Мурманская область80-2031 - 2035 годы

Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС

Ленинградская область190-2026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Ручей

Новгородская область-2502021 год

Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей

Новгородская область2-2021 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

ВЛ 330 кВ Каменный Бор - Петрозаводск

Республика Карелия280-2021 год

ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный - Петрозаводск

Республика Карелия, Ленинградская область280-2021 год

Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная

Ленинградская область-2002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Ломоносовская

Ленинградская область-4002022 год

Заходы ВКЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Западная на ПС 330 кВ Ломоносовская

Ленинградская область20-2022 год

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 область4002026 - 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 3-го 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 область 0,64002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Красносельская

Ленинградская область 104002028 год

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 - 2002021 год

ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)

Республика Коми 294,3-2021 год

ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье

Республика Коми, Архангельская область 250-2030 год

РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)

Республики Карелия - 2022 год

ПС 330 кВ Нарва

Ленинградская область - 4 x 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 АТ 330/220 кВ и двух Т 110/35/6 кВ на ПС 330 кВ Завод Ильич

Ленинградская область - 250

2 x 632022 год

Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская

Ленинградская область - 1252023 год

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Копорская**

Ленинградская область 9-2026 - 2030 годы

ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская**

Ленинградская область 128-2026 - 2030 годы

ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС**

Ленинградская область 5,1-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская II цепь**

Ленинградская область 128-2026 - 2030 годы

Строительство ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС II цепь**

Ленинградская область 5,1-2026 - 2030 годы

ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС

Мурманская область 10-2031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская)
Мурманская область10-2031 - 2035 годы

Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск
Мурманская область20-2031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская
Мурманская область80-2031 - 2035 годы

Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС
Ленинградская область190-2026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Ручей
Новгородская область-2502021 год

Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей
Новгородская область2-2021 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

ВЛ 330 кВ Каменный Бор - Петрозаводск
Республика Карелия280-2021 год

ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный - Петрозаводск
Республика Карелия, Ленинградская область280-2021 год

Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная
Ленинградская область-2002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Ломоносовская
Ленинградская область-4002022 год

Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Западная на ПС 330 кВ Ломоносовская
Ленинградская область20-2022 год

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 область 4,15-2023 год

Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники

Псковская область-1252031 - 2035 годы

Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас

Ленинградская область-2002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)

Ленинградская область 0,64002026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Красносельская

Ленинградская область 104002028 год

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-2002021 год

ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)

Республика Коми 294,3-2021 год

ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье

Республика Коми 250-2030 год

РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)

Республики Карелия--2022 год

ПС 330 кВ Нарва

Ленинградская область-4 x 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 АТ 330/220 кВ и двух Т 110/35/6 кВ на ПС 330 кВ Завод Ильич

Ленинградская область-250

2 x 632022 год

Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская

Ленинградская область-1252023 год

II. Объединенная энергетическая система Центра России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.

Линии электропередачи 750 кВ

Калининская АЭС - Белозерская

Тверская область, Вологодская область 269,5--

Калининская АЭС - Владимирская

Тверская область, Московская область, Ярославская область, Владимирская область 396,7--

Калининская АЭС - Опытная

Тверская область199,7--

Опытная - Белый Раст

Тверская область, Московская область87,5--

Калининская АЭС - Грибово

Тверская область, Московская область254,6--

Смоленская АЭС - Калужская (работает на напряжении 500 кВ)

Смоленская область, Калужская область247,3--

Калужская - отпайка от ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино (работает на напряжении 500 кВ)

Калужская область, Тульская область, Московская область163,7--

Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжении 500 кВ)

Смоленская область, Калужская область, Тульская область, Рязанская область473,1--

Смоленская АЭС - Белорусская (Республика Белоруссия)

Смоленская область, Республика Белоруссия417,7--

Смоленская АЭС - Новобрянская (с временным заходом на АЭС)

Смоленская область, Брянская область132,2--

Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС (временная перемычка)

Курская область3,9--

Курская АЭС - Новобрянская

Курская область, Брянская область203,1--

Курская АЭС - Североукраинская (Украина)

Курская область, Украина186,1--

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,206,9--

объединенная энергетическая система Средней Волги

Владимирская - Радуга

Владимирская область,153--

объединенная энергетическая система Средней Волги

Костромская ГРЭС - Загорская ГАЭС

Костромская область, Ивановская область, Ярославская область, Владимирская область, Московская область223,3--

Загорская ГАЭС - Трубино

Московская область87,4--

Владимирская - Трубино

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--

Бескудниково - Трубино

Московская область36,1--

Бескудниково - Ногинск

Московская область77,7--

Владимирская - Ногинск

Владимирская область, Московская область116,4--

Ногинск - Каскадная

Московская область40,3--

Каскадная - Чагино

Московская область12--

Белый Раст - Западная

Московская область49,4--

Западная - Очаково

Московская область34--

Очаково-ТЭЦ-25 (энергоблок № 7)

Московская область1,6--

Очаково - Южная ТЭЦ-26

Московская область27,5--

Южная ТЭЦ-26 - Пахра

Московская область16,6--

Чагино - Пахра

Московская область36,7--

Новокаширская - Пахра

Московская область129,2--

Новокаширская - Михайловская

Московская область, Рязанская область86,3--

Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжении 500 кВ)

Рязанская область8,1--

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 область92,6--

Рязанская ГРЭС - Тамбовская

Рязанская область, Тамбовская область198,9--

Тамбовская - Пенза-2 (объединенная энергетическая система Средней Волги)

Тамбовская область,264,3--

объединенная энергетическая система Средней Волги

Рязанская ГРЭС - Липецкая

Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область, Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область187,7--

Тамбовская - Липецкая

Тамбовская область, Липецкая область107--

Липецкая - Бороно

Липецкая область53,5--

Бороно - Елецкая

Липецкая область85,4--

Белобережская - Елецкая

Липецкая область, Орловская 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 - Кременская
Воронежская область, Белгородская область, Украина289,45--

Донская - Елецкая
Воронежская область216,484--

Донская - Старый Оскол № 1
Воронежская область, Белгородская область102,04--

Донская - Старый Оскол № 2
Воронежская область, Белгородская область102,6--

Металлургическая - Старый Оскол
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,223,6--

Тамбовская область, Воронежская область,
объединенная энергетическая система Юга России

Липецкая - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)
Липецкая область,252,8--

Тамбовская область, Воронежская область,
объединенная энергетическая система Юга России

Костромская ГРЭС - Нижегородская
Костромская область, Нижегородская область285,48--
Линии электропередачи 330 кВ

Бологое - Новая
Тверская область63,3--

Калининская АЭС - Новая
Тверская область2 x 62,8--

Новая - Калининская
Тверская область113,5--

Конаковская ГРЭС - Калининская

Тверская область 64,8--

64,7

Смоленская АЭС - Рославль

Смоленская область 2 х 48,7--

Рославль - Кричев (Республика Белоруссия)

Смоленская область, Республика Белоруссия 101,9--

Рославль - Талашкино

Смоленская область 92,6--

Талашкино - Витебск (Республика Белоруссия)

Смоленская область, Республика Белоруссия 132,5--

Курская АЭС - Железногорская

Курская область 101,2--

Железногорская - Южная

Курская область 111,2--

Курская АЭС - Южная

Курская область 40,9--

28

Курская АЭС - Курская

Курская область 46--

Курская - Сеймская

Курская область 42,1--

Южная - Садовая

Курская область 28,2--

Курская - Южная

Курская область 24,1--

Курская АЭС - Шостка (Украина)

Курская область, Украина 163,7--

Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС

Курская область 3,6--

Курская АЭС - Сумы-Северная (Украина)

Курская область, Украина 129,5--

Южная - Фрунзенская

Курская область, Белгородская область 129,5--

Фрунзенская - Белгород

Белгородская область 36,1--

Белгород - Шебекино

Белгородская область 48,5--

Шебекино - Лосево (Украина)

Белгородская область, Украина75,8--

Белгород - Змиевская ГРЭС (Украина) (до отпайки на ПС Лосево)

Белгородская область, Украина73,4--

Белгород - Лебеди

Белгородская область102,3--

Лебеди - Губкин

Белгородская область15,3--

Старый Оскол - Губкин

Белгородская область25,3--

Старый Оскол - ОЭМК

Белгородская область19,2--

Металлургическая - ОЭМК

Белгородская область10,8--

Металлургическая - Лебеди

Белгородская область38,7--

Металлургическая - Валуйки

Белгородская область123,2--

Валуйки - Змиевская ГРЭС (Украина)

Белгородская область, Украина185,7--

Валуйки - Лиски

Белгородская область, Воронежская область149,8--

Линии электропередачи 220 кВ

Череповецкая ГРЭС - РПП-2 (вторая ВЛ)

Вологодская область48,3--

Череповецкая ГРЭС - Череповецкая

Вологодская область32--

Донская - Бутурлинока

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 область1,924--

Подстанции 750 кВ

Белозерская (Череповецкая-2)
Вологодская область-2 x 1251-

1 x 501

Владимирская
Владимирская область-2 x 1251-

2 x 501

1 x 250

2 x 125

Опытная (Конаковская ГРЭС)
Тверская область-1 x 1251-

Белый Раст
Московская область-2 x 1251-

2 x 250

Грибово
Московская область-2 x 1251-

2 x 501

2 x 200

Калужская (реконструкция)
Калужская область-3 x 501-

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 x 501-

Вологодская
Вологодская область-2 x 501-

Звезда (Мантурово)
Костромская область-1 x 405-

Трубино
Московская область-2 x 501-

2 x 250

Бескудниково

Московская область-4 x 500-

2 x 200

4 x 100

Ногинск

Московская область-1 x 345-

1 x 250

2 x 180

Западная

Московская область-2 x 500-

2 x 63

Дорохово

Московская область-2 x 501-

2 x 250

Очаково

Московская область-4 x 500-

5 x 250

4 x 100

Пахра

Московская область-2 x 500-

2 x 250

2 x 100

Чагино

Московская область-1 x 250-

2 x 501

3 x 250

2 x 100

Каскадная

Московская область-2 x 500-

4 x 100

Новокаширская (Каширская ГРЭС-4)

Московская область-1 x 500-

Михайловская

Рязанская область-2 x 501-

2 x 200

Липецкая
Липецкая область-3 x 501-

Борино
Липецкая область-2 x 501-

Елецкая
Липецкая область-2 x 501-

Тамбовская (Пушкарин)
Тамбовская 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 x 125-

Новая
Тверская область-2 x 125-

Калининская (Тверь)
Тверская область-4 x 150-

Рославль
Смоленская область-2 x 200-

Талашкино
Смоленская область-2 x 250-
2 x 125

Южная
Курская область-2 x 200-

Курская
Курская область-2 x 200-

Сеймская
Курская область-1 x 200-

Садовая
Курская область-2 x 200-

Железнодорожная
Курская область-2 x 240-

6 x 200

Белгород

Белгородская область-1 x 135-

1 x 200

1 x 200

Фрунзенская

Белгородская область-2 x 195-

Шебекино (ШБХЗ)

Белгородская область-1 x 125-

Лебеди

Белгородская область-2 x 200-

Губкин

Белгородская область-2 x 200-

2 x 125

ОЭМК

Белгородская область-5 x 320-

Валуйки

Белгородская область-1 x 125-

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**

Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область44025022031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская**

Курская область, Белгородская область145-2026 - 2030 годы

Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")

Тамбовская область30-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская

Калужская область14,27012026 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 500 кВ Старый Оскол

Белгородская область-2502026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская

Рязанская область-5012026 - 2030 годы

Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская

Калужская область-5012028 год

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 Губкин
Белгородская область-5892026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Железнодорожск (замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ)
Курская область-7502028 год

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 Бежицк 220 кВ до 330 кВ
Тверская область1006002029 год

ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин
Курская область, Белгородская область-922026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Белгород
Белгородская область-5502021 год

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 область60-2021 - 2025 годы

реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево
Московская область2-2021 - 2025 годы

перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ
Московская область-10022021 - 2025 годы

ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино
Московская область160-2026 - 2030 годы

ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ
Новокаширская - Пахра
Московская область40-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино
Московская область16002026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск
Московская область, Калужская область110-2026 - 2030 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформатора 500/110 кВ мощностью 250 МВА на
автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА
Московская область-2502025 год

Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)

Московская область-22002021 - 2023 годы

Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)

Московская область-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 и установка 2-х Т 220/20 кВ)

Московская область-2 x 125

2 x 1252021, 2025 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Новая

(замена 2-х АТ 330/110 кВ)

Тверская область-2 x 2002027 год

Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди

Белгородская область-2002024 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 область2 x 10-2024 год

ПП 330 кВ Суджа с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительством ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Суджа

Белгородская область145-2024 год

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская**

Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область40025022031 - 2035 годы

ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская**

Курская область, Белгородская область145-2026 - 2030 годы

Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")

Тамбовская область30-2026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская

Калужская область14,27012026 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

Белгородская область-2502026 - 2030 годы

Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская

Рязанская область-5012026 - 2030 годы

Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская
Калужская область-5012028 год

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 Губкин
Белгородская область-5892026 - 2030 годы

Замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА
Курская область-7502028 год

и установка нового АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Железнодорожск

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

ПС 330 кВ Белгород
Белгородская область-5502026 - 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 область60-2021 - 2025 годы

реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево
Московская область2-2021 - 2025 годы

перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ
Московская область-10022021 - 2025 годы

ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино
Московская область16002028 год

ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино
Московская область160-2026 - 2030 годы

ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ
Новокаширская - Пахра
Московская область40-2026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск
Московская область, Калужская область110-2026 - 2030 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформатора 500/110 кВ мощностью 250 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА
Московская область-2502025 год

Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)
Московская область-22002021 - 2023 годы

Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)
Московская область-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 и установка 2-х Т 220/20 кВ)
Московская область-2 x 125
2 x 1252021, 2025 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Новая (замена 2-х АТ 330/110 кВ)
Тверская область-2 x 2002027 год

Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди
Белгородская область-2002024 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 область2 x 10-2024 год

ПП 330 кВ Суджа с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительством ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Суджа
Белгородская область145-2024 год

III. Объединенная энергетическая система Юга России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.

Линии электропередачи постоянного тока 400 кВ

Волжская ГЭС - Михайловская (Украина)
Волгоградская область, Ростовская область, Украина475--
Линии электропередачи 500 кВ

Отпайка на ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Балашовская
объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область223,6--

ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк № 2
Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край350--

Липецкая (объединенная энергетическая система Центра России) - Балашовская
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--

Южная - Ростовская АЭС
Волгоградская область, Ростовская область193--

Южная - Трубная
Волгоградская область163,4--

Трубная - Балаковская АЭС
Волгоградская область, объединенная энергетическая система Средней Волги517,4--

Южная - Черный Яр (работает на напряжении 220 кВ)
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--

Шахты - Победа (Украина)
Ростовская область, Украина84--

Ростовская АЭС - Тихорецк
Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край336,9--

Ростовская АЭС - Невинномысская
Ростовская область, Ставропольский край416--

Ставропольская ГРЭС - Тихорецк
Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край169,6--

Тихорецк - Кубанская
Республика Адыгея, Краснодарский край285,6--

Центральная - Кубанская
Республика Адыгея, Краснодарский край148,3--

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--

Центральная - Ингури ГЭС (Грузия)
Республика Адыгея, Краснодарский край,408,2--

Карачаево-Черкесская Республика, Грузия

Центральная - Дагомыс (работает на напряжении 220 кВ)
Республика Адыгея, Краснодарский край126,1--

Дагомыс - Псоу (работает на напряжении 220 кВ)
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 - Невинномысская
(работает на напряжении 330 кВ)
Ставропольский край12,3--

Невинномысская - 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 ГЭС-ГАЭС - Черкесск
Карачаево-Черкесская Республика45--

Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик
Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания137,7--

Зарамагская ГЭС-1 - Владикавказ-2
Республика Северная Осетия - Алания80,9--

Ростовская - Южная (Украина)
Ростовская область, Украина105--

Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк (в габаритах 500 кВ)
Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край178,7--

Тихорецк - Кропоткинская

Республика Адыгея, Краснодарский край56,1--

Кропоткинская - Армавир

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 - Кубанская ГЭС-4

Ставропольский край11,4--

Кубанская ГЭС-4 - ПС 500 кВ Невинномысская

Ставропольский край10,6--

Невинномысская - Ставрополь

Ставропольский край74,1--

Ставропольская ГРЭС - Ставрополь

Ставропольский край89,3--

Ставрополь - Благодарная

Ставропольский край105,7--

Благодарная - Прикумск

Ставропольский край85,2--

Буденновск - Прикумск

Ставропольский край17--

Буденновск - Прохладная

Ставропольский край,

Кабардино-Балкарская Республика160--

Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-2

Ставропольский край75,7--

Кубанская ГЭС-2 - Машук

Ставропольский край84,5--

Машук - Прохладная

Ставропольский край,

Кабардино-Балкарская Республика87,9--

Кубанская ГЭС-4 - Черкесск

Ставропольский край,

Карачаево-Черкесская Республика59--

Черкесск - Баксан

Карачаево-Черкесская Республика, Ставропольский край138,4--

Кабардино-Балкарская Республика

Баксан - Прохладная

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

Республика Северная Осетия - Алания63,6--

Алания - Артем

Республика Северная Осетия - Алания277,3--

Моздок - Владикавказ-500

Республика Северная Осетия - Алания83,5--

Владикавказ-500 - 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 Дагестан2 x 23,2--

Чирюрт - Артем

Республика Дагестан33,1--

Артем - Махачкала

Республика Дагестан45,1--

Артем - Дербент

Республика Дагестан175--

Моздок - Артем

Республика Северная Осетия - Алания274,8--

Ставропольский край, Чеченская Республика, Республика Дагестан

Ирганайская ГЭС - Махачкала

Республика Дагестан80,4--

Махачкала - Дербент

Республика Дагестан115,9--

Дербент - Хачмаз (Республика Азербайджан)

Республика Дагестан, Республика Азербайджан105,4--

Каховская (Украина) - Джанкой

Украина, Республика Крым150,6--

Каховская (Украина) - Островская
Украина, Республика Крым136,8--

Островская - Джанкой
Республика Крым25,5--

Островская - Западно-Крымская
Республика Крым73,5--

Мелитополь (Украина) - Джанкой
Украина, Республика Крым200,3--

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--

Ростовская АЭС - Тихорецк № 2
Ростовская область, Краснодарский край336--
Линии электропередачи 220 кВ

Тамань - Кафа I цепь
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым127,47--

Тамань - Кафа I цепь
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым127,47--

Тамань - Кафа № 3
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым127,47--

Тамань - Камыш-Бурун
Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым113,96--
Подстанции 500 кВ

Балашовская (Новониколаевская)
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 40-

Тамань

Краснодарский край-3 x 501-

-1 x 63-

Тихорецк

Республика Адыгея, Краснодарский край-2 x 501-

2 x 240-

1 x 200-

2 x 125-

Кубанская (Крымская)

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-

Невинномысская

Ставропольский край-2 x 501-

Подстанции 330 кВ

Кропоткинская

Республика Адыгея, Краснодарский край-1 x 200-

Армавир

Республика Адыгея, Краснодарский край-2 x 240-

2 x 125-

1 x 200-

Ильенко

Ставропольский край-250-

Махачкала

Республика Дагестан-200-

Ставрополь

Ставропольский край-3 x 125-

Благодарная

Ставропольский край-1 x 125-

Прикумск

Ставропольский край-2 x 200-

Машук

Ставропольский край-2 x 200-

Черкесск

Карачаево-Черкесская Республика-2 x 125-

Баксан

Кабардино-Балкарская Республика-2 x 125-

Прохладная-2

Кабардино-Балкарская Республика-2 x 125-

Нальчик

Кабардино-Балкарская Республика-1 x 125-

Моздок

Республика Северная Осетия - Алания-2 x 125-

Владикавказ-500 (В-500)

Республика Северная Осетия - Алания-2 x 200-

Владикавказ-2 (В-2)

Республика Северная Осетия - Алания-2 x 200-

Грозный

Чеченская Республика-3 x 125-

Чирюрт

Республика Дагестан-2 x 200-

Артем

Республика Дагестан-2 x 125-

Махачкала

Республика Дагестан-1 x 125-

1 x 200-

Дербент

Республика Дагестан-2 x 200-

Джанкой

Республика Крым-3 x 240-

3 x 40-

Островская

Республика Крым-2 x 125-

Западно-Крымская

Республика Крым-1 x 125-

Симферопольская

Республика Крым-1 x 240-

1 x 250-

2 x 125-

Севастопольская

Республика Крым-2 x 200-

1 x 125-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск
Карачаево-Черкесская Республика45-2026 - 2030 годы

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 область20010022028 год

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

Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномыске

Ставропольский край-2502026 - 2030 годы

Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ

Республика Крым1002502030 год

ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок - Артем (ПС 330 кВ Гудермес)

Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания442502026 - 2030 годы

ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт

Республика Дагестан73,8-2026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Прохладная-2

Республика Северная Осетия - Алания-4002026 - 2030 годы

ВЛ 220 кВ Симферопольская ТЭЦ - Симферопольская

Республика Крым30-2026 - 2030 годы

Заходы ВЛ 220 кВ Симферопольская - Кафа на Симферопольскую ТЭЦ

Республика Крым60-2026 - 2030 годы

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-63

5012022 год

2025 год

ПС 330 кВ Тихая

Республика Ингушетия-2 х 632021 год

Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая

Республика Ингушетия0,42-2021 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 Крым13,8-2024 год

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 область20010022028 год

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 край 20010022031 - 2035 годы

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ

Вологодская область 20010022031 - 2035 годы

Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномыске

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 ВЛ 330 кВ Моздок - Артем (ПС 330 кВ Гудермес)

Чеченская Республика 442502026 - 2030 годы

ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт

Республика Дагестан 73,8-2026 - 2030 годы

ПС 330 кВ Прохладная-2

Республика Северная Осетия - Алания-4002026 - 2030 годы

ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка 3-й группы АТ 500/220 на

Республика Адыгея, Краснодарский край-63

5012022 год

2025 год

ПС 330 кВ Тихая

Республика Ингушетия-2 x 632021 год

Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая

Республика Ингушетия 0,42-2021 год

ПС 330 кВ Нахимовская

Республика Крым-2 x 2002024 год

Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская

Республика Крым 13,8-2024 год

IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.

Линии электропередачи 500 кВ

Луч - Нижегородская

Нижегородская область 46,5--

Чебоксарская ГЭС - Нижегородская

Нижегородская область, Чувашская Республика 254,1--

Чебоксарская ГЭС - Помары

Чувашская Республика, Республика Марий Эл 77,3--

Помары - Киндери

Республика Марий Эл, Республика Татарстан 91,1--

Помары - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)

Республика Марий Эл, Республика Татарстан 295,6--

объединенная энергетическая система Урала

Заинская ГРЭС - Киндери
Республика Татарстан207--

Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС
Республика Татарстан53,7--

Нижнекамская ГЭС - Щелоков
Республика Татарстан32,9--

Щелоков - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)
Республика Татарстан,117,7--

объединенная энергетическая система Урала

Кармановская ГРЭС (объединенная энергетическая система Урала) - Удмуртская
объединенная энергетическая система Урала147,7--

(объединенная энергетическая система Урала) (через территорию энергосистемы Республики
Татарстан)
Республика Татарстан

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 область262--

Жигулевская ГЭС - Куйбышевская
Самарская область103,4--

Жигулевская ГЭС - Вешкайма
Самарская область, Ульяновская область2 x 181--

Вешкайма - Осиновка
Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область173,6--

Арзамасская - Осиновка
Нижегородская область68,6--

Вешкайма - Арзамасская
Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область240,7--

Арзамасская - Радуга
Нижегородская область, Нижегородская область120,3--
120,8--

Вешкайма - Пенза-2
Ульяновская область, Пензенская область208--

Балаковская АЭС - Ключики
Саратовская область, Ульяновская область149,1--

Вешкайма - Ключики

Ульяновская область 111,3--

Балаковская АЭС - Куйбышевская

Саратовская область, Самарская область 279--

Балаковская АЭС - Красноармейская

Саратовская область, Самарская область 189--

Красноармейская - Куйбышевская

Самарская область 92--

Балаковская АЭС - Саратовская ГЭС

Саратовская область 16,6--

Саратовская ГЭС - Курдюм

Саратовская область 161,7--

Балаковская АЭС - Курдюм

Саратовская область 208,2--

Балаковская АЭС - Трубная (объединенная энергетическая система Юга России)

Саратовская область, 517,4--

объединенная энергетическая система Юга России

Балаковская АЭС - ПС 220 кВ Степная (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)

Саратовская область, Республика Казахстан 294,8--

Подстанции 500 кВ

Луч

Нижегородская область-2 x 501-

1 x 250-

Нижегородская (Южная)

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-

Щелоков (до 2014 году - Елабуга)

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 330/220 кВ на ПС 500 кВ Радуга

Нижегородская область-2502021 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 330/220 кВ на ПС 500 кВ Радуга

Нижегородская область-2502021 год

V. Объединенная энергетическая система Урала

1. Существующие объекты

Линии электропередачи 1150 кВ

Челябинская - Костанай

(Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)

Челябинская область, Республика Казахстан337,8--

Линии электропередачи 500 кВ

Вятка - Звезда

Кировская область, Костромская область324,8--

Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС - Шагол на РУ 500 кВ Южноуральской ГРЭС-2

Челябинская область0,567--

0,636--

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

Удмуртия147,7--

Удмуртская - Елабуга (объединенная энергетическая система Средней Волги)

Республика Удмуртия, объединенная энергетическая система Средней Волги117,7--

Удмуртская - Помары (объединенная энергетическая система Средней Волги)

Республика Удмуртия, Кировская область,
объединенная энергетическая система Средней Волги295,6--

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 область272,2--

Смеловская - Магнитогорская
Челябинская область16,4--

Ириклинская ГРЭС - Магнитогорская
Оренбургская область, Челябинская область220,5--

Ириклинская ГРЭС - Газовая
Оренбургская область328,1--

Ириклинская ГРЭС - ПС 220 кВ
Оренбургская область73,3--

Новотроицкая (работает на напряжении 220 кВ)

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--

Троицкая ГРЭС - Магнитогорская (через территорию Казахстана)
Челябинская область, Республика Казахстан186,6--

Троицкая ГРЭС - Сокол (Казахстан)
Челябинская область, Республика Казахстан163,9--

Троицкая ГРЭС - Шагол (через территорию Казахстана)
Челябинская область, Республика Казахстан151,7--

Присоединение ВЛ 1150 кВ
Челябинская область1,7--

Челябинская - Костанай к ПС Челябинская

Уфимская - Кропачево
Республика Башкортостан, Челябинская область118--

Кропачево - Приваловская
Челябинская область85,8--

Приваловская - Златоуст

Челябинская область45,2--

Златоуст - Челябинская
Челябинская область115,5--

Челябинская - Шагол
Челябинская область61,5--

Шагол - Козырево
Челябинская область55,3--

Козырево - Курган
Челябинская область, Курганская область280,3--

Курган - Витязь (Заря)
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 область75,4--

Шагол - Курчатовская
Челябинская область, Свердловская область224,4--

Курчатовская - Южная
Свердловская область131,8--

Рефтинская ГРЭС - Тагил
Свердловская область189,2--

Рефтинская ГРЭС - Южная
Свердловская область86,4--

Рефтинская ГРЭС - Тюмень

Свердловская область, Тюменская область247,7--

Свердловская область, Тюменская область252,6--

Рефтинская ГРЭС - ПП Исеть
Свердловская область117,5--

ПП Исеть - Козырево
Свердловская область, Челябинская область136,3--

Курчатовская - ПП Исеть
Свердловская область93,9--

Курган - Аврора (Республика Казахстан)
Курганская область, Республика Казахстан275,7--

Курган - Беркут
Курганская область, Тюменская область154,6--

Тюмень - Беркут
Тюменская область86--

Тюмень - Луговая (через территорию энергосистемы Свердловской области)
Тюменская область, Свердловская область318,6--

Иртыш - Беркут
Тюменская область269,5--

Демьянская - Луговая
Тюменская область219,6--

Демьянская - Пыть-Ях
Тюменская область256,2--

Демьянская - Нелым
Тюменская область3,2--

Нелым - Пыть-Ях
Тюменская область266,2--

Нелым - Магистральная
Тюменская область210,4--

Магистральная - Сомкино
Тюменская область124,5--

Няганская ГРЭС - Ильковская
Тюменская область101,8--

Няганская ГРЭС - Луговая
Тюменская область345,1--

Сургутская ГРЭС-2 - Пересвет
Тюменская область103,6--

Пересвет - Ильковская
Тюменская область350--

Сургутская ГРЭС-1 - Сомкино

Тюменская область34--

Сургутская ГРЭС-2 - Сомкино

Тюменская область37,1--

Сомкино - Пересвет

Тюменская область57,5--

Сургутская ГРЭС-1 - Пыть-Ях

Тюменская область108,9--

Сургутская ГРЭС-2 - Пыть-Ях

Тюменская область95,7--

Сургутская ГРЭС-1 - Трачуковская

Тюменская область119,1--

Сургутская ГРЭС-2 - Трачуковская

Тюменская область99,3--

Трачуковская - Кустовая

Тюменская область80,8--

Трачуковская - Кирилловская

Тюменская область142,3--

Трачуковская - Сибирская

Тюменская область89,8--

Сургутская ГРЭС-2 - Сибирская

Тюменская область196,9--

Кустовая - Белозерная

Тюменская область25,3--

Нижевартовская ГРЭС - Сибирская

Тюменская область22,3--

Нижевартовская ГРЭС - Белозерная

Тюменская область48,5--

35,6--

Белозерная - ПС 220 кВ Мачтовая

(работает на напряжении 220 кВ)

Тюменская область102,7--

Сургутская ГРЭС-1 - Холмогорская

Тюменская область238,4--

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
Тюменская область177--

Надым (работает на напряжении 220 кВ)

Газовая - Преображенская
Оренбургская область246,38--

Преображенская - Красноармейская
Оренбургская область158,535--

ОЭС Средней Волги

Магистральная - Святогор
Тюменская область24,1--

Сургутская ГРЭС-2 - Святогор
Тюменская область139,95--

Иртыш - Тобол
Тюменская область10,5--

Тобол - Демьянская
Тюменская область164,67--

Тюмень - Тобол
Тюменская область249,4--

Тобол - Нелым
Тюменская область175,7--

Тобол - ЗапСиб
Тюменская область2 x 2,65--

2 x 2,67--

Линии электропередачи 220 кВ

Заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС
Свердловская область59,06--

Челябинская ГРЭС - Шагол № 1
Челябинская область10,562--

Челябинская ГРЭС - Шагол № 2
Челябинская область10,466--

Челябинская ГРЭС - Новометаллургическая № 1

Челябинская область6,286--

Челябинская ГРЭС - Новометаллургическая № 2

Челябинская область6,329--

Затонская ТЭЦ - Бекетово

Республика Башкортостан47,098--

Затонская ТЭЦ - НПЗ с отпайкой на Затон

Республика Башкортостан36,082--

Затонская ТЭЦ - Затон

Республика Башкортостан13,04--

Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар № 1

Республика Башкортостан22,825--

Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар № 2

Республика Башкортостан23,23--

Ново-Савалатская ПГУ - Самаровка

Республика Башкортостан50,045--

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 (Магнитогорск-2)

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 х 250-

Приваловская

Челябинская область-1 х 250-

Златоуст

Челябинская область-3 х 250-

Козырево

Челябинская область-2 х 801-

2 х 200-

Газовая

Оренбургская область-2 х 501-

Калино (Чусовая)

Пермский край-2 х 501-

1 х 180 +-

1 х 250-

Северная

Пермский край-2 х 801-

Тагил

Свердловская область-2 х 501-

1 х 240 +-

2 х 250-

БАЗ

Свердловская область-2 х 501-

2 х 200-

Южная

Свердловская область-2 х 501-

2 х 250-

Емелино

Свердловская область-2 х 501-

Курчатовская

Свердловская область-1 х 501-

1 х 1002-

Курган

Курганская область-2 х 501-

Витязь (Заря)

Тюменская область-1 х 501-

1 х 125-

Тюмень

Тюменская область-2 x 501-

2 x 125-

Иртыш (Тобольск)

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-

Сомкино (Полоцкая)

Тюменская область-3 x 501-

Пересвет (Кирпичниково)

Тюменская область-2 x 501-

Ильковская

Тюменская область-2 x 501-

Трачуковская

Тюменская область-3 x 501-

Сибирская (Мегион)

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-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 500 кВ Курчатовская - Шиловская

Свердловская область55-2031 - 2035 годы

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 область1010022028 год

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-10022028 год

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**

Свердловская область, Челябинская область350-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110 кВ

Тюменская область-2 х 2502026 год

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст

Челябинская область1010022030 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**

Свердловская область, Челябинская область350-2031 - 2035 годы

Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110 кВ

Тюменская область-2 х 2502026 год

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.

Линии электропередачи 1150 кВ

Алтай - Экибастузская (Республика Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)

Республика Алтай, Республика Казахстан697,15--

Алтай - Итатская (работает на напряжении 500 кВ)

Республика Алтай, Кемеровская область, Красноярский край447,31--

Линии электропередачи 500 кВ

Таврическая - Аврора (Республика Казахстан)

Омская область, Республика Казахстан281,963--

Таврическая - Экибастузская ГРЭС-1 (Республика Казахстан)
Омская область, Республика Казахстан 371,386--

Таврическая - Иртышская
Омская область 117,3--

Иртышская - ЕЭК (Республика Казахстан)
Омская область, 251,437--

Республика Казахстан

Барнаульская - Рубцовская
Республика Алтай 353,4--

Рубцовская - ЕЭК (Республика Казахстан)
Республика Алтай, Республика Казахстан 331,315--

Рубцовская - Усть-Каменогорская (Республика Казахстан)
Республика Алтай, Республика Казахстан 149,6--

Барнаульская - Новокузнецкая
Республика Алтай, Кемеровская область 257,5--

Алтай - Барнаульская № 1
Республика Алтай 8,84--

Алтай - Барнаульская № 2
Республика Алтай 6,6--

ПС 1150 кВ Алтай - Заря
Республика Алтай, Новосибирская область 176,8--

Заря - Барабинская
Новосибирская область 367,8--

Барабинская - Восход
Новосибирская область, Омская область 290,626--

Восход - Таврическая
Омская область 73,094--

Витязь - Восход
Омская область, Тюменская область 342,479--

Заря - Юрга
Новосибирская область, Кемеровская область 122,666--

Юрга - Ново-Анжерская
Кемеровская область 130,537--

Ново-Анжерская - Томская
Кемеровская область, Томская область 82,87--

Томская - Итатская
Томская область, Кемеровская область, Красноярский край 315,15--

Ново-Анжерская - Итатская
Кемеровская область, Красноярский край 221,46--

Назаровская ГРЭС - Ново-Анжерская
Красноярский край, Кемеровская область282,04--

Назаровская ГРЭС - Итатская
Красноярский край116,37--

Березовская ГРЭС - Итатская № 1
Красноярский край17,6--

Березовская ГРЭС - Итатская № 2
Красноярский край17,67--

Березовская ГРЭС - Итатская № 3
Красноярский край17,4--

Беловская ГРЭС - Ново-Анжерская
Кемеровская область221,78--

Беловская ГРЭС - Кузбасская
Кемеровская область77,18--

Кузбасская - Новокузнецкая
Кемеровская область18,57--

Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 1
Республика Хакасия, Кемеровская область447,95--

Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 2
Республика Хакасия, Кемеровская область447,61--

Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное № 1
Республика Хакасия31,093--

Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное № 2
Республика Хакасия31,346--

Означенное - Алюминиевая № 1
Республика Хакасия41,002--

Означенное - Алюминиевая № 2
Республика Хакасия40,8--

Алюминиевая - Абаканская № 1
Республика Хакасия74,1--

Алюминиевая - Абаканская № 2
Республика Хакасия63,528--

Итатская - Абаканская № 1
Республика Хакасия, Красноярский край268,6--

Итатская - Абаканская № 2
Республика Хакасия, Красноярский край269,66--

Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС № 1
Красноярский край172,07--

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 область 235,69--

Братская ГЭС - Усть-Илимская ГЭС
Иркутская область 256,702--

Усть-Илимская ГЭС - Братский ПП
Иркутская область 256,148--

Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут
Иркутская область 278,451--

Братская ГЭС - Братский ПП № 1
Иркутская область 71,24--

Братская ГЭС - Братский ПП № 2
Иркутская область 68,415--

Братский ПП - Ново-Зиминская
Иркутская область 307,324--

Братская ГЭС - Тулун № 1
Иркутская область 241,676--

Братская ГЭС - Тулун № 2
Иркутская область 241,874--

Тулун - Ново-Зиминская
Иркутская область 126,259--

Ново-Зиминская - УПК Тыреть
Иркутская область 50,064--

УПК Тыреть - Иркутская
Иркутская область 179,1--

Тулун - УПК Тыреть
Иркутская область 179,052--

УПК Тыреть - Ключи
Иркутская область 223,475--

Иркутская - Ключи
Иркутская область 48,99--

Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (работает на напряжении 220 кВ)
Республика Бурятия, Иркутская область 328,855--

Гусиноозерская ГРЭС - Петровск-Забайкальская (работает на напряжении 220 кВ)
Республика Бурятия, Забайкальский край 187,143--

Петровск-Забайкальская - Чита (работает на напряжении 220 кВ)
Забайкальский край 354,48--

Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 (работает на напряжении 220 кВ)
Иркутская область 294,48--
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-2 x 801-

Кузбасская

Кемеровская область-1 x 801-

Ново-Анжерская

Кемеровская область-2 x 501-

2 x 250-

Юрга

Кемеровская область-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-

Енисей

Красноярский край-2 x 801-

Означенное

Республика Хакасия-2 x 801-

Абаканская

Республика Хакасия-2 x 801-

Алюминиевая
Республика Хакасия-2 х 501-

Тайшет
Иркутская область-2 х 250-

Братский ПП
Иркутская область-2 х 501-

Тулун
Иркутская область-2 х 125

Ново-Зиминская
Иркутская область-1 х 500-

2 х 125-

Озерная
Иркутская область-3 х 501-

Иркутская
Иркутская область-2 х 750-

1 х 801-

5 х 250-

1 х 180-

2 х 40-

Ключи
Иркутская область-3 х 456-

ПС 500 кВ Усть-Кут
Иркутская область-501-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Мотыгинская ГЭС - Раздолинская I и II цепь
Красноярский край90-2026 - 2030 годы

ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Ангара
Красноярский край250-2028 год

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 область76-2026 - 2030 годы

ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС НКАЗ-2 № 1, № 2
Кемеровская область62-2026 - 2030 годы

ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская
Кемеровская область38-2026 - 2030 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская
Республика Алтай140-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха
Республика Алтай240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II
Республика Алтай240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - 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-1 x 5012026 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
Иркутская область, Республика Бурятия480-2022 год

Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская
Республика Бурятия-2 x 5012023 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-2 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 Бурятия480-2023 год

ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ
Республика Бурятия-5012023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо
Республика Бурятия230-2023 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-8012031 - 2035 годы

Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область11,2-2031 - 2035 годы

Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская
ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область1-2031 - 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

ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская
Новосибирская область370-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)
Новосибирская область-5012031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход
Новосибирская область, Омская область300-2031 - 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-2502021 год

ПС 500 кВ Тулун, установка АТ 500/110
Иркутская область-4002021 год

ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 500/110
Кемеровская область-2502023 год

ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110
Кемеровская область-2502023 год

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2
Кемеровская область75,6-2031 - 2035 годы

ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - НКАЗ-2 № 1, № 2
Кемеровская область62-2031 - 2035 годы

ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская
Кемеровская область37,8-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская
Алтайский край140-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха
Алтайский край240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II
Алтайский край240-2031 - 2035 годы

ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - ПС 500 кВ Алтай
Алтайский край250-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ
Иркутская область-1 x 5012026 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
Иркутская область, Республика Бурятия480-2022 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-2 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 Бурятия480-2023 год

ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ
Республика Бурятия-5012023 год

Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо
Республика Бурятия230-2023 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-8012031 - 2035 годы

Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область11,2-2031 - 2035 годы

Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская
Кемеровская область1-2031 - 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

ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская
Новосибирская область370-2031 - 2035 годы

ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)
Новосибирская область-5012031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход
Новосибирская область, Омская область300-2031 - 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-2502021 год

ПС 500 кВ Тулун, установка АТ 500/110
Иркутская область-4002021 год

ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 500/110
Кемеровская область-2502023 год

ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110
Кемеровская область-2502023 год

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.

Линии электропередачи 500 кВ

Тында - Сковородино (отпайка от ВЛ 220 кВ Сковородино - БАМ-тяговая) (работает на напряжении
220 кВ)
Амурская область148,8--

Зейская ГЭС - Амурская
Амурская область356,7--

361,5--

Бурейская ГЭС - Амурская
Амурская область278,7--

Амурская - Хэйхэ (Китай)
Амурская область, Китайская Народная Республика163,5--

Бурейская ГЭС - Хабаровская

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 тяговая с отпайкой на Тарманчукан тяговая

Амурская область92,3--

Архара - Облучье с отпайкой на Тарманчукан тяговая

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 (Свободный)
Амурская область-2 x 501-
2 x 63

Хабаровская
Хабаровский край-2 x 501-

Комсомольская
Хабаровский край-1 x 501-
1 x 63 + 1 x 125-

Хехцир-2
Хабаровский край-1 x 501-

Дальневосточная
Приморский край-2 x 501-

Чугуевка-2
Приморский край-1 x 501-

Владивосток
Приморский край-1 x 501-

Лозовая
Приморский край-1 x 501-

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь
Амурская 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-2802028 год

Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2,
строительство ВЛ 500 кВ Агорта - Сковородино
Амурская область280-2024 год

Реконструкция ПС 220 кВ Сковородино (с сооружением РУ 500 кВ и установкой АТ 500/220)
Амурская область-5012024 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 область52-2022 год

Строительство ПС 500 кВ АГХК
Амурская область-4 х 2502022 год

Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК
Амурская область4 х 0,5-2022 год

Строительство ПП 500 Нерген
Хабаровский край--2023 год

Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген
Хабаровский край2 х 0,5-2023 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

ПС 500 кВ Владивосток, установка АТГ 500/220
Приморский край-5012024 год

ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток
Приморский край430-2024 год

3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)

ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь
Амурская область56-2026 - 2030 годы

ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь
Хабаровский край32-2030 год

ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2
Хабаровский край, Приморский край450-2031 - 2035 годы

ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2
Амурская область280-2031 - 2035 годы

Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2,
строительство ВЛ 500 кВ Агорта - Сковородино
Амурская область280-2024 год

Реконструкция ПС 220 кВ Сковородино (с сооружением РУ 500 кВ и установкой АТ 500/220)
Амурская область-5012024 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 область52-2022 год

Строительство ПС 500 кВ АГХК
Амурская область-4 х 2502022 год

Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК
Амурская область4 х 0,5-2022 год

Строительство ПП 500 Нерген
Хабаровский край--2023 год

Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген

Хабаровский край 2 х 0,5-2023 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

ПС 500 кВ Владивосток, установка АТГ 500/220
Приморский край-5012024 год

ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Владивосток
Приморский край 430-2024 год

VIII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 октября 2021 г.

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 1
Магаданская область 36--

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 2
Магаданская область 36--

Линии электропередачи 220 кВ

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС с отпайкой на ПС Электростанция
Магаданская область 120,3-2021 - 2025 годы

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС с отпайкой на ПС Электростанция
Магаданская область 120,3-2021 - 2025 годы

* Для действующих объектов не указывается.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16

к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года

(в редакции распоряжения

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

ПОТРЕБНОСТЬ

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

(тыс. тонн условного топлива) 2015 год

(факт.) 2020 год 2025 год 2030 год 2035 год

Газ 200654203355217888240147246857

Нефтепродукты 16291578164916411230

Уголь 7064868214745887459581622

Прочее топливо 1004710171103731035610368

Итого282978283318304498326739340077

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17

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

ПОТРЕБНОСТЬ

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

(тыс. тонн условного топлива)2015 год
(факт.)2020 год2025 год2030 год2035 год

Газ200654199010216170230050235026

Нефтепродукты16291574164116261201

Уголь7064867708724387504178853

Прочее топливо1004710179103621037910381

Итого282978278471300611317096325461".
