ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 9 июня 2017 г. N 1209-р

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K),  от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K)) |  |

1. Утвердить прилагаемую Генеральную [схему](#P29) размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (далее - Генеральная схема).

2. Минэнерго России:

учитывать положения Генеральной [схемы](#P29) при разработке [схемы и программы](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB1484F5D0DDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) развития Единой энергетической системы России;

осуществлять мониторинг реализации Генеральной [схемы](#P29) и представлять ежегодно, начиная с 2018 года, в I квартале, в Правительство Российской Федерации соответствующий доклад;

внести в 6-месячный срок в Правительство Российской Федерации проект изменений в [схему](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB54D4E530EDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF2CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 августа 2016 г. N 1634-р.

3. Признать утратившим силу [распоряжение](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F7138B04949500CDD88EFAF00B479362A1F0A81D16B86567AAE2AD33ABB1EG0r7K) Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 г. N 215-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 11, ст. 1038).

Председатель Правительства

Российской Федерации

Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждена

распоряжением Правительства

Российской Федерации

от 9 июня 2017 г. N 1209-р

ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА

РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ДО 2035 ГОДА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K),  от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K)) |  |

I. Цели и задачи Генеральной схемы размещения объектов

электроэнергетики до 2035 года

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (далее - Генеральная схема) разработана в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB3464B5603DD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

Целями Генеральной схемы являются:

формирование структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы энергетических систем, необходимого технологического резерва и основных технологических ограничений;

определение основных направлений размещения линий электропередачи и подстанций, относимых к межсистемным связям и необходимых для обеспечения баланса производства и потребления электрической энергии и мощности по объединенным энергетическим системам, а также для обеспечения нормального электроэнергетического режима работы Единой энергетической системы России и выдачи мощности новых электрических станций, установленная мощность которых составляет 1000 МВт и выше, либо увеличения выдачи мощности существующих электрических станций, установленная мощность которых составляет 500 МВт и выше.

Для достижения целей Генеральной схемы необходимо решение следующих задач:

анализ современного состояния электроэнергетики и существующей структуры объектов генерации и электросетевого хозяйства;

разработка научно обоснованных предложений по оптимальной (рациональной) структуре генерирующих мощностей;

разработка научно обоснованных предложений по объемам вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, модернизации оборудования или замещению новым оборудованием действующих генерирующих мощностей;

разработка предложений по составу электростанций, включая их характеристики и район размещения;

разработка перспективных балансов мощности и электрической энергии в Единой энергетической системе России, объединенных энергетических системах и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах до 2035 года;

прогноз спроса на топливо;

разработка предложений по развитию основной электрической сети Единой энергетической системы России напряжением 330 кВ и выше.

Генеральная схема разработана с учетом:

проекта энергетической стратегии Российской Федерации до 2035 года (в части электроэнергетики);

перспективных планов генерирующих компаний по вводу и выводу из эксплуатации генерирующего оборудования на долгосрочную перспективу;

данных о планах по строительству объектов электроэнергетики, в том числе о перечне, сроках, местах расположения, вводимой мощности, виде используемого топлива, включенных в федеральные целевые и федеральные адресные целевые программы, программу деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период, а также аналогичных данных о планах по строительству объектов электроэнергетики, строительство которых предполагается осуществлять за счет средств Инвестиционного фонда Российской Федерации;

предложений системного оператора о перечне и размещении объектов электроэнергетики, в том числе о перечне и размещении объектов, необходимых для достижения технологической сбалансированности и допустимости перспективных режимов работы Единой энергетической системы России и учитывающих технологические ограничения перетока электрической энергии, а также данных о функционировании Единой энергетической системы России в предшествующем периоде;

предложений субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах о перечне генерирующих и сетевых объектов и об их размещении на территории технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

предложений публичного акционерного общества "Российские сети" о планируемых к реализации и реализуемых проектах по развитию единой национальной электрической сети, а также данных о ее функционировании в предшествующий период;

предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации о перечне объектов электроэнергетики и об их размещении на территории субъектов Российской Федерации;

схем и программ развития железнодорожного транспорта общего пользования и Единой системы газоснабжения;

информации, предоставляемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и потребителями электрической энергии, о планируемых инвестиционных проектах на территории субъектов Российской Федерации, в том числе о перечне объектов, строительство которых предполагается осуществлять на территории субъекта Российской Федерации, об их присоединяемой мощности, о сроках ввода в эксплуатацию и местах расположения;

информации о прогнозе потребления электрической энергии и мощности крупных энергоемких потребителей электрической энергии, присоединенная мощность которых превышает 50 МВт и энергопринимающие установки которых влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы;

информации о планах международного сотрудничества в сфере экспорта (импорта) электрической энергии, представляемой субъектами электроэнергетики;

статистической информации о фактических балансах производства и потребления по объединенным энергетическим системам;

требований к обеспечению надежного и безопасного функционирования электроэнергетических систем, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Генеральная схема содержит:

долгосрочный прогноз спроса на электрическую энергию и мощность;

перспективные балансы мощности и электрической энергии с указанием рекомендуемой структуры генерирующих мощностей и прогнозируемых объемов экспорта (импорта) мощности и электрической энергии;

информацию о действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации атомных электростанциях, тепловых электростанциях, установленная мощность которых превышает 500 МВт, и гидравлических электростанциях, установленная мощность которых превышает 100 МВт, в том числе о месте расположения, количестве и типе блоков, виде используемого топлива;

информацию о действующих и планируемых к сооружению линиях электропередачи и подстанциях, класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ, а также об основных линиях электропередачи 220 кВ, относимых к межсистемным связям, необходимых для обеспечения баланса производства и потребления электрической энергии и мощности по объединенным энергетическим системам, нормального электроэнергетического режима работы Единой энергетической системы России и выдачи мощности электрических станций, установленная мощность которых превышает 500 МВт, обеспечивающих ликвидацию технологических ограничений перетока электрической энергии в отдельных частях Единой энергетической системы России, в том числе о размещении, протяженности и трансформаторной мощности указанных объектов электросетевого хозяйства;

прогноз спроса на топливо;

сведения о развитии экспорта (импорта) электрической энергии и мощности в Российской Федерации;

прогноз экологических последствий влияния развития электроэнергетики на окружающую природную среду и предложения по их снижению;

меры по обеспечению надежного и безопасного функционирования энергетических систем в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Генеральная схема используется в качестве основы:

для формирования [схемы и программы](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB1484F5D0DDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) развития Единой энергетической системы России;

для формирования рекомендаций в целях внесения изменений в энергетическую стратегию России.

Генеральная схема является рекомендательным документом для субъектов электроэнергетики при разработке программ развития промышленного производства и жилищного строительства и принятии субъектами электроэнергетики инвестиционных решений.

II. Современное состояние электроэнергетики

Установленная мощность электростанций зоны централизованного электроснабжения России на начало 2016 года составила 243,2 млн. кВт, из них 27,2 млн. кВт (11,2 процента) на атомных электростанциях, 50,6 млн. кВт (20,8 процента) на гидравлических электростанциях, 164,5 млн. кВт (67,6 процента) на тепловых электростанциях, 0,9 млн. кВт (0,4 процента) на электростанциях, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии.

Производство электрической энергии в зоне централизованного электроснабжения России в 2015 году составило 1049,9 млрд. кВт·ч, из них 195,5 млрд. кВт·ч (18,6 процента) на атомных электростанциях, 168,5 млрд. кВт·ч (16,1 процента) на гидравлических электростанциях, 683,4 млрд. кВт·ч (65,1 процента) на тепловых электростанциях, 2,5 млрд. кВт·ч (0,2 процента) на электростанциях, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии.

Потребление электрической энергии в зоне централизованного электроснабжения России в 2015 году составило 1036,4 млрд. кВт·ч, максимум потребления мощности составил 152,1 млн. кВт.

За 2007 - 2014 годы в зоне централизованного электроснабжения России потребление электрической энергии увеличилось на 72,9 млрд. кВт·ч (7,5 процента по отношению к уровню 2006 года), максимум потребления мощности увеличился на 7,7 млн. кВт (5,1 процента по отношению к уровню 2006 года), установленная мощность электростанций увеличилась на 27 млн. кВт (12,7 процента по отношению к уровню 2006 года), производство электрической энергии увеличилось на 65,1 млрд. кВт·ч (6,6 процента по отношению к уровню 2006 года).

Объем ввода в эксплуатацию генерирующих мощностей в зоне централизованного электроснабжения России в 2007 - 2014 годах составил 30,3 млн. кВт, объем вывода из эксплуатации генерирующих мощностей в указанный период - 9 млн. кВт.

Основу возрастной структуры генерирующего оборудования составляет оборудование, введенное в эксплуатацию в 1961 - 1970 годах установленной мощностью 47,2 млн. кВт, в 1971 - 1980 годах - установленной мощностью 61,1 млн. кВт и в 1981 - 1990 годах - установленной мощностью 51,2 млн. кВт. Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию до 1961 года, составляет 17,5 млн. кВт, оборудования, введенного в эксплуатацию в 1991 - 2014 годах, - 63,26 млн. кВт.

В настоящее время, по данным отраслевой отчетности, паротурбинное оборудование в объеме более 90 млн. кВт выработало парковый ресурс, срок его эксплуатации определяется назначенным ресурсом по результатам индивидуальных обследований. До 2025 года парковый ресурс выработает оборудование тепловых электростанций в объеме дополнительно 30 млн. кВт.

Протяженность электрических сетей напряжением 330 - 750 кВ Единой энергетической системы России за 2007 - 2014 годы увеличилась с 55,1 тыс. км до 63,2 тыс. км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 330 - 750 кВ увеличилась с 145,9 млн. кВА до 192,5 млн. кВА. На начало 2016 года протяженность электрических сетей напряжением 330 - 750 кВ составила 65 тыс. км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 330 - 750 кВ - 196 тыс. кВА.

III. Сценарные условия развития электроэнергетики

Перспективные уровни потребления электрической энергии и мощности приняты в соответствии с проектом долгосрочного прогноза спроса на электрическую энергию и мощность в Российской Федерации до 2035 года, одобренным на заседании Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 17 апреля 2015 г. (далее - долгосрочный прогноз спроса).

Долгосрочный прогноз спроса разработан на основе эконометрической модели с дополнительным учетом крупнейших отраслевых проектов, прогноз потребления электрической энергии и мощности по которым формировался с использованием расчетной модели на основе удельных показателей потребления электрической энергии с учетом информации по перспективным объемам выпуска продукции.

Долгосрочный прогноз спроса разработан на основе консервативного сценария прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года и уточнен с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития России на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 21 апреля 2016 г.

Долгосрочный прогноз спроса представлен в 2 вариантах - базовом и минимальном.

Базовый вариант долгосрочного прогноза спроса учитывает замещение электроэнергией других видов топлива и энергии и углубление электрификации в ряде отраслей, в том числе в обрабатывающей промышленности, жилищно-коммунальном хозяйстве и на транспорте.

Минимальный вариант долгосрочного прогноза спроса учитывает интенсивную реализацию программ энергосбережения и внедрение новых технологий с пониженным потреблением электрической энергии.

Долгосрочный прогноз спроса учитывает присоединение к Единой энергетической системе России энергетической системы Республики Крым и г. Севастополя, а также Центрального и Западного энергетических районов Республики Саха (Якутия).

Долгосрочный прогноз спроса в базовом варианте предполагает к 2035 году в зоне централизованного электроснабжения России увеличение потребления электрической энергии до 1345,2 млрд. кВт·ч, увеличение максимума потребления мощности до 197 млн. кВт, среднегодовой прирост потребления электрической энергии на уровне 1,3 процента.

Долгосрочный прогноз спроса в минимальном варианте предполагает к 2035 году в зоне централизованного электроснабжения России увеличение потребления электрической энергии до 1275,3 млрд. кВт·ч, увеличение максимума потребления мощности до 187,6 млн. кВт, среднегодовой прирост потребления электрической энергии на уровне 1 процента.

Долгосрочный прогноз спроса (базовый вариант) приведен в [приложении N 1](#P221).

Долгосрочный прогноз спроса (минимальный вариант) приведен в [приложении N 2](#P358).

Экспортные поставки электрической энергии и мощности на перспективу до 2035 года прогнозируются в базовом варианте на уровне соответственно 11,7 млрд. кВт·ч и 3,5 млн. кВт, в минимальном варианте на уровне соответственно 10,7 млрд. кВт·ч и 3,3 млн. кВт. Дополнительно рассматривается вариант увеличения экспорта электрической энергии до 50 млрд. кВт·ч за счет расширения поставок по азиатскому направлению.

Прогноз экспорта и импорта электрической энергии и мощности (базовый вариант) приведен в [приложении N 3](#P495).

Прогноз экспорта и импорта электрической энергии и мощности (минимальный вариант) приведен в [приложении N 4](#P753).

Прогноз централизованного потребления тепловой энергии предполагает до 2025 года сохранение объемов теплопотребления на уровне 2015 года и последующий их умеренный рост до 1325 млн. Гкал к 2035 году.

Прогноз динамики установленной мощности действующих тепловых электростанций разработан на основе данных отраслевой отчетности, технико-экономических расчетов, планов производителей электрической энергии по модернизации и выводу из эксплуатации действующего генерирующего оборудования.

До 2035 года генерирующее оборудование тепловых электростанций в объеме 129,2 млн. кВт достигнет установленных сроков эксплуатации и потребует инвестиционных решений по обновлению или выводу из эксплуатации генерирующего оборудования.

По результатам экономических сравнений и системной оптимизации возможна модернизация оборудования действующих тепловых электростанций в объеме до 76,5 млн. кВт при затратах на модернизацию не выше 30 - 50 процентов стоимости нового оборудования аналогичной мощности.

Рекомендуемые объемы вывода из эксплуатации генерирующего оборудования тепловых электростанций (в том числе под замену прогрессивным оборудованием), для которого в связи с низкими технико-экономическими показателями мероприятия по продлению сроков эксплуатации экономически нецелесообразны, могут составить до 52,7 млн. кВт до 2035 года.

Итоговые решения в отношении отдельных единиц генерирующего оборудования об их модернизации или о выводе из эксплуатации будут приниматься исходя из экономической целесообразности и учитываться при разработке [схемы и программы](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB1484F5D0DDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) развития Единой энергетической системы России, а также схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации.

Прогноз динамики установленной мощности действующих атомных электростанций разработан на основе данных Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом".

До 2035 года планируется вывод из эксплуатации атомных энергоблоков серий РБМК-1000, ВВЭР-440, ЭГП-6 суммарно в объеме 11,8 млн. кВт в базовом варианте и 12,8 млн. кВт в минимальном варианте.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF23C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF22C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Абзац исключен. - [Распоряжение](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE2BC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р.

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE2AC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

IV. Развитие электроэнергетики до 2035 года

К 2025 году для обеспечения баланса электрической энергии и мощности с учетом имеющихся избытков генерирующей мощности может потребоваться ввод в эксплуатацию отдельных новых генерирующих мощностей. С учетом прогнозируемых уровней потребления электрической энергии и мощности, объемов экспорта и технологически необходимого резерва мощности до 2035 года могут потребоваться новые генерирующие мощности в объеме 76,7 млн. кВт для базового варианта и 66,4 млн. кВт для минимального варианта.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE2FC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Определение рациональной структуры генерирующих мощностей до 2035 года выполнено на основе сравнительного анализа эффективности технологий производства электрической энергии и оптимизации масштабов их развития по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат на электроснабжение экономики с учетом:

долгосрочного прогноза спроса;

структуры и прогнозируемой динамики установленной мощности существующих электростанций, а также объектов генерации, вводимых в эксплуатацию в ближайшие годы по программе договоров о предоставлении мощности или в соответствии с инвестиционными программами акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях", публичного акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" и публичного акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока";

прогноза централизованного потребления тепловой энергии и экономически обоснованных масштабов развития теплоэлектроцентралей;

технико-экономических показателей электростанций различных типов;

прогнозируемой динамики цен на топливо и их территориальной дифференциации;

прогнозируемых режимов потребления электрической энергии и графиков потребления мощности.

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

Объем вводов в эксплуатацию новых энергоблоков атомных электростанций до 2035 года прогнозируется на уровне:

при реализации базового варианта - 18,03 млн. кВт;

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE22C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE2CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

при реализации минимального варианта - 16,77 млн. кВт.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2BC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE23C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Перечень атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант), приведен в [приложении N 5](#P1011).

Перечень атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант), приведен в [приложении N 6](#P1471).

Объем вводов в эксплуатацию новых гидравлических электростанций до 2035 года прогнозируется на уровне:

при реализации базового варианта - 8 млн. кВт;

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2AC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AE22C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

при реализации минимального варианта - 7,5 млн. кВт.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD29C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2BC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Перечень гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант), приведен в [приложении N 7](#P1914).

Перечень гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант), приведен в [приложении N 8](#P2781).

При техническом перевооружении и строительстве новых тепловых электростанций рекомендуется использование:

современных высокотемпературных газотурбинных и парогазовых установок;

паротурбинных блоков ультрасверхкритических параметров на угольном топливе.

Объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования тепловых электростанций до 2035 года может составить:

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2AC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

Перечень тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант), приведен в [приложении N 9](#P3649).

Перечень тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант), приведен в [приложении N 10](#P12819).

Объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии, соответствует заключенным договорам на предоставление мощности объектами генерации, функционирующими на основе возобновляемых источников энергии, и составляет 8,4 млн. кВт.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2DC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2FC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Дополнительно рассмотрен сценарий увеличения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, до 13,1 млн. кВт к 2035 году.

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

Общий объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования до 2035 года может составить при реализации базового варианта - 90,9 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 82,4 млн. кВт.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2DC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Суммарная установленная мощность электростанций зоны централизованного электроснабжения России с учетом прогнозируемой динамики установленной мощности действующих электростанций и указанных объемов ввода в эксплуатацию нового генерирующего оборудования к 2035 году составит при реализации базового варианта - 278,8 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 269,4 млн. кВт.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD23C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD2CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

При росте спроса на мощность в зоне централизованного электроснабжения России к 2035 году по базовому варианту в объеме 44,9 млн. кВт по сравнению с фактическим уровнем 2015 года прирост суммарной установленной мощности электростанций составит 35,6 млн. кВт за счет сокращения до 10,7 млн. кВт к 2035 году избытков мощности, превышающих нормативный резерв.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD22C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD23C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

При росте спроса на мощность в зоне централизованного электроснабжения России к 2035 году по минимальному варианту в объеме 35,5 млн. кВт по сравнению с фактическим уровнем 2015 года прирост суммарной установленной мощности электростанций составит 26,2 млн. кВт за счет сокращения до 13,1 млн. кВт к 2035 году избытков мощности, превышающих нормативный резерв.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2BC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AD22C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

С учетом указанных объемов ввода в эксплуатацию нового генерирующего оборудования структура установленной мощности зоны централизованного электроснабжения России до 2035 года в целом сохранится. При незначительном снижении доли тепловых электростанций (с 67,6 процента в 2015 году до 65 процентов в 2035 году) в структуре установленной мощности увеличится доля атомных электростанций.

Баланс мощности зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (базовый вариант) приведен в [приложении N 11](#P21816).

Баланс мощности зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант) приведен в [приложении N 12](#P23637).

В результате сокращения избытков мощности к 2035 году планируется увеличение числа часов использования установленной мощности тепловых электростанций до 5050 - 5200 часов для конденсационных электростанций и до 4700 - 4800 часов для теплоэлектроцентралей.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2AC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2BC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Баланс электрической энергии зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (базовый вариант) приведен в [приложении N 13](#P25463).

Баланс электрической энергии зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант) приведен в [приложении N 14](#P27046).

Увеличение установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, к 2035 году до 13,1 млн. кВт отрицательно отразится на загрузке тепловых электростанций. Число часов использования установленной мощности тепловых электростанций к 2035 году составит приблизительно 4900 часов.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC29C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2AC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

Оптимальное размещение новых электростанций позволит избежать больших капитальных вложений в объекты электрической сети. Строительство новых объектов электрической сети предусматривается в целях:

выдачи мощности новых электростанций и при необходимости усиления выдачи мощности существующих электростанций;

обеспечения прироста потребления электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации и отдельным крупным потребителям;

резервирования межсистемных транзитов, проходящих по территории сопредельных государств.

Совокупный объем ввода в эксплуатацию новых объектов электрических сетей до 2035 года составит:

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2FC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2DC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

Перечень действующих и планируемых к сооружению объектов электрических сетей класса напряжения 330 кВ и выше, а также основных линий электропередачи 220 кВ приведен в [приложении N 15](#P28626).

Реализация мероприятий по развитию генерирующих мощностей и электрических сетей позволит обеспечить надежное функционирование энергетических систем с учетом прогнозируемого роста спроса на электрическую энергию и мощность.

Параметры реализации мероприятий по сооружению и расширению электростанций и объектов электрических сетей (сроки ввода, величина установленной мощности) подлежат уточнению в рамках разработки [схемы и программы](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB1484F5D0DDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AF2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) развития Единой энергетической системы России на соответствующий период с учетом доступных инвестиционных ресурсов, тарифных (ценовых) ограничений, а также с учетом изменения параметров спроса и развития новых технологий.

Потребность тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России в топливе к 2035 году составит:

при реализации базового варианта - 334 млн. тонн условного топлива;

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2DC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

при реализации минимального варианта - 324 млн. тонн условного топлива.

(в ред. распоряжений Правительства РФ от 25.11.2021 [N 3320-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB04C4A5C0FDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC2CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K), от 30.12.2022 [N 4384-р](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC23C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K))

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AC22C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

Потребность в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (базовый вариант) приведена в [приложении N 16](#P34689).

Потребность в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (минимальный вариант) приведена в [приложении N 17](#P34743).

Объемы валовых выбросов вредных веществ и парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций зоны централизованного электроснабжения России к 2035 году составят:

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AB2AC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AB28C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

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

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AB2FC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

повышение эффективности использования топлива, прежде всего за счет ввода большого числа парогазовых установок с высоким коэффициентом полезного действия;

уменьшение доли угля и нефтетоплива в перспективной структуре сжигаемого топлива.

(в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AB2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р)

Совокупный объем инвестиций в отрасль до 2035 года (в прогнозных ценах) прогнозируется на уровне:

при реализации базового варианта до 12,9 трлн. рублей, из них 12,1 трлн. рублей на объекты генерации и 0,8 трлн. рублей на объекты электрической сети;

при реализации минимального варианта до 11,1 трлн. рублей, из них 10,3 трлн. руб. на объекты генерации и 0,8 трлн. рублей на объекты электрической сети.

Приложение N 1

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ

СПРОСА НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ В РОССИЙСКОЙ

ФЕДЕРАЦИИ ДО 2035 ГОДА (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объединение | Потребление электрической энергии (млрд. кВт·ч) | | | | | Максимум потребления мощности (млн. кВт) | | | | |
| 2015 год (факт.) | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год | 2015 год (факт.) | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | 90,3 | 92,92 | 100,74 | 111,45 | 121,22 | 14,24 | 14,77 | 16,08 | 17,77 | 19,32 |
| Объединенная энергетическая система Центра России | 231,77 | 242,77 | 259,36 | 283,35 | 304,64 | 35,97 | 37,07 | 39,84 | 43,64 | 46,95 |
| Объединенная энергетическая система Юга России | 87,88 | 101,28 | 108,96 | 118,29 | 126,77 | 14,23 | 16,71 | 18,03 | 19,62 | 21,06 |
| Объединенная энергетическая система Средней Волги | 104,26 | 105,08 | 109,87 | 116,96 | 125,52 | 16,47 | 16,72 | 17,6 | 18,82 | 20,22 |
| Объединенная энергетическая система Урала | 258,3 | 260,41 | 276,36 | 296,54 | 316,3 | 36,19 | 36,42 | 38,74 | 41,72 | 44,52 |
| Объединенная энергетическая система Сибири | 203,53 | 213,87 | 228,14 | 246,23 | 264,82 | 29,61 | 31,22 | 33,48 | 36,21 | 38,85 |
| Объединенная энергетическая система Востока России | 32,22 | 45,47 | 58,04 | 61,13 | 65,7 | 5,29 | 7,54 | 9,18 | 9,74 | 10,29 |
| Единая энергетическая система России | 1008,3 | 1061,8 | 1141,5 | 1235 | 1325 | 147,38 | 154,81 | 166,69 | 180,76 | 193,98 |
| Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока | 21,42 | 17,27 | 17,88 | 18,99 | 20,23 | 3,44 | 2,61 | 2,72 | 2,88 | 3,06 |
| Централизованная зона электроснабжения | 1036,4 | 1079,1 | 1159,3 | 1253,9 | 1345,2 | 152,07 | 157,42 | 169,41 | 183,63 | 197,04 |

Приложение N 2

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ

СПРОСА НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ В РОССИЙСКОЙ

ФЕДЕРАЦИИ ДО 2035 ГОДА (МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объединение | Потребление электрической энергии (млрд кВт·ч) | | | | | Максимум потребления мощности (млн кВт) | | | | |
| 2015 год (факт.) | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год | 2015 год (факт.) | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | 90,3 | 92,35 | 99,64 | 107,69 | 114,41 | 14,24 | 14,67 | 15,93 | 17,26 | 18,38 |
| Объединенная энергетическая система Центра России | 231,77 | 240,97 | 257,44 | 276,8 | 291,8 | 35,97 | 36,75 | 39,52 | 42,67 | 45,09 |
| Объединенная энергетическая система Юга России | 87,88 | 98,95 | 106,23 | 114,20 | 120,94 | 14,23 | 16,4 | 17,65 | 19,02 | 20,19 |
| Объединенная энергетическая система Средней Волги | 104,26 | 105 | 109,65 | 115,54 | 121,14 | 16,47 | 16,69 | 17,54 | 18,59 | 19,56 |
| Объединенная энергетическая система Урала | 258,3 | 253,8 | 267,73 | 281,66 | 293,02 | 36,19 | 35,58 | 37,66 | 39,83 | 41,53 |
| Объединенная энергетическая система Сибири | 203,53 | 213,27 | 225,92 | 240,15 | 255,56 | 29,61 | 31,15 | 33,22 | 35,4 | 37,58 |
| Объединенная энергетическая система Востока России | 32,22 | 40,03 | 51,73 | 56,25 | 60,1 | 5,29 | 6,75 | 8,14 | 8,72 | 9,26 |
| Единая энергетическая система России | 1008,3 | 1044,4 | 1018,3 | 1192,3 | 1257 | 147,38 | 152,56 | 163,71 | 175,08 | 184,8 |
| Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока | 21,42 | 16,79 | 17,1 | 17,65 | 18,33 | 3,44 | 2,55 | 2,63 | 2,73 | 2,84 |
| Централизованная зона электроснабжения | 1036,4 | 1061,2 | 1135,4 | 1209,9 | 1275,3 | 152,07 | 155,11 | 166,34 | 177,81 | 187,64 |

Приложение N 3

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПРОГНОЗ

ЭКСПОРТА И ИМПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

(БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Страна | Объединение | Экспорт | | | | | | | | Импорт | | | | | | | |
| 2020 год | | 2025 год | | 2030 год | | 2035 год | | 2020 год | | 2025 год | | 2030 год | | 2035 год | |
| Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) |
|  | Единая энергетическая система России - всего | 12,61 | 3,66 | 11,61 | 3,51 | 11,66 | 3,51 | 11,66 | 3,51 | 1,66 | 1,15 | 1,66 | 1,15 | 1,81 | 1,15 | 1,81 | 1,15 |
| Финляндская Республика | объединенная энергетическая система Северо-Запада России | 4,4 | 1,3 | 4,4 | 1,3 | 4,4 | 1,3 | 4,4 | 1,3 | 0,3 | 0,32 | 0,3 | 0,32 | 0,3 | 0,32 | 0,3 | 0,32 |
| Королевство Норвегия | объединенная энергетическая система Северо-Запада России | 0,15 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Страны Балтии | объединенная энергетическая система Северо-Запада России | 1 | 0,2 | 1 | 0,2 | 1 | 0,2 | 1 | 0,2 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Белоруссия | объединенная энергетическая система Центра России | 1 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Украина | объединенная энергетическая система Центра России, объединенная энергетическая система Юга России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Казахстан | объединенная энергетическая система Юга России, объединенная энергетическая система Средней Волги, объединенная энергетическая система Урала, объединенная энергетическая система Сибири | 1,65 | 0,36 | 1,65 | 0,36 | 1,65 | 0,36 | 1,65 | 0,36 | 1 | 0,3 | 1 | 0,3 | 1 | 0,3 | 1 | 0,3 |
| Грузия | объединенная энергетическая система Юга России | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 |
| Республика Азербайджан | объединенная энергетическая система Юга России | 0,09 | 0,1 | 0,09 | 0,1 | 0,14 | 0,1 | 0,14 | 0,1 | 0,09 | 0,1 | 0,09 | 0,1 | 0,24 | 0,1 | 0,24 | 0,1 |
| Республика Южная Осетия | объединенная энергетическая система Юга России | 0,13 | 0,04 | 0,13 | 0,04 | 0,13 | 0,04 | 0,13 | 0,04 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Монголия | объединенная энергетическая система Сибири | 0,45 | 0,25 | 0,45 | 0,25 | 0,45 | 0,25 | 0,45 | 0,25 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Китайская Народная Республика | объединенная энергетическая система Востока России | 3,5 | 0,83 | 3,5 | 0,83 | 3,5 | 0,83 | 3,5 | 0,83 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение N 4

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПРОГНОЗ

ЭКСПОРТА И ИМПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

(МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Страна | Объединение | Экспорт | | | | | | | | Импорт | | | | | | | |
| 2020 год | | 2025 год | | 2030 год | | 2035 год | | 2020 год | | 2025 год | | 2030 год | | 2035 год | |
| Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) | Энергия (млрд. кВт·ч) | Мощность (млн. кВт) |
|  | Единая энергетическая система России - всего | 10,61 | 3,31 | 10,61 | 3,31 | 10,66 | 3,31 | 10,66 | 3,31 | 1,66 | 1,15 | 1,66 | 1,15 | 1,81 | 1,15 | 1,81 | 1,15 |
| Финляндская Республика | объединенная энергетическая система Северо-Запада России | 4,4 | 1,3 | 4,4 | 1,3 | 4,4 | 1,3 | 4,4 | 1,3 | 0,3 | 0,32 | 0,3 | 0,32 | 0,3 | 0,32 | 0,3 | 0,32 |
| Королевство Норвегия | объединенная энергетическая система Северо-Запада России | 0,15 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Страны Балтии | объединенная энергетическая система Северо-Запада России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Белоруссия | объединенная энергетическая система Центра России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Украина | объединенная энергетическая система Центра России, объединенная энергетическая система Юга России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Казахстан | объединенная энергетическая система Юга России, объединенная энергетическая система Средней Волги, объединенная энергетическая система Урала, объединенная энергетическая система Сибири | 1,65 | 0,36 | 1,65 | 0,36 | 1,65 | 0,36 | 1,65 | 0,36 | 1 | 0,3 | 1 | 0,3 | 1 | 0,3 | 1 | 0,3 |
| Грузия | объединенная энергетическая система Юга России | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 | 0,24 | 0,4 |
| Республика Азербайджан | объединенная энергетическая система Юга России | 0,09 | 0,1 | 0,09 | 0,1 | 0,14 | 0,1 | 0,14 | 0,1 | 0,09 | 0,1 | 0,09 | 0,1 | 0,24 | 0,1 | 0,24 | 0,1 |
| Республика Южная Осетия | объединенная энергетическая система Юга России | 0,13 | 0,04 | 0,13 | 0,04 | 0,13 | 0,04 | 0,13 | 0,04 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Монголия | объединенная энергетическая система Сибири | 0,45 | 0,25 | 0,45 | 0,25 | 0,45 | 0,25 | 0,45 | 0,25 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Китайская Народная Республика | объединенная энергетическая система Востока России | 3,5 | 0,83 | 3,5 | 0,83 | 3,5 | 0,83 | 3,5 | 0,83 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение N 5

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЛАНИРУЕМЫХ

К СООРУЖЕНИЮ, РАСШИРЕНИЮ, МОДЕРНИЗАЦИИ И ВЫВОДУ

ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845164AB2DC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | По состоянию на 2015 год | | | 2016 - 2020 годы | | | 2021 - 2025 годы | | | 2026 - 2030 годы | | | 2031 - 2035 годы | | |
| количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2020 год (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2025 год (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2030 год (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2035 год (МВт) |
| I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор | 4 | РБМК-1000 | 4000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-000 | 2000 | - | - | - | - | - | - |
| Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор | - | - | - | 1 | ВВЭР-1200 | 1187,6 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 3 | ВВЭР-1200 | 3525,8 | 4 | ВВЭР-1200 | 4675,8 |
| Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кольская АЭС, г. Полярные Зори | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 2 | ВВЭР-440 | 880 |
| Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-600/ВВЭР-С | 600 |
| II. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Воронежской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж | 2 | ВВЭР-440 | 834 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | - | - | - |
| 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 |
| Итого по станции | - | - | 1834 | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1000 |
| Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж | - | - | - | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 |
| Энергосистема Курской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Курская АЭС, г. Курчатов | 4 | РБМК-1000 | 4000 | 4 | РБМК-1000 | 4000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | - | - | - |
| Курская АЭС-2, г. Курчатов | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-ТОИ | 1200 | 2 | ВВЭР-ТОИ | 2400 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 |
| Энергосистема Смоленской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Смоленская АЭС, г. Десногорск | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 1 | РБМК-1000 | 1000 |
| Смоленская АЭС-2, г. Десногорск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ВВЭР-ТОИ | 2400 |
| Энергосистема Тверской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Калининская АЭС, г. Удомля | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 |
|  |  |  |  |  |  | 14778,3 |  |  | 13978,3 |  |  | 11178,3 |  |  | 14561,3 |
| III. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Саратовской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Балаковская АЭС, г. Балаково | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 |
| IV. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Ростовской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ростовская АЭС, г. Волгодонск | 3 | ВВЭР-1000 | 3000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4030,3 | 4 | ВВЭР-1000 | 4071,9 | 4 | ВВЭР-1000 | 4071,9 | 4 | ВВЭР-1000 | 4071,9 |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Свердловской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Белоярская АЭС, г. Заречный | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 |
|  | 1 | БН-800 | 880 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 |
|  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | БН-1200М | 1250 |
| Итого по станции | - | - | 1480 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 2735 |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Томской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 |
| VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел | | | | | | | | | | | | | | | |
| Билибинская АЭС, г. Билибино | 4 | ЭГП-6 | 48 | 3 | ЭГП-6 | 36 | 3 | ЭГП-6 | 36 | - | - | - | - | - | - |
| ПАТЭС, г. Певек | - | - | - | 2 | КЛТ-40С | 70 | 2 | КЛТ-40С | 70 | 2 | КЛТ-40С | 70 | 2 | КЛТ-40С | 70 |
| Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа | | | | | | | | | | | | | | | |
| Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейнын | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 | РИТМ-200 | 324 | 4 | РИТМ-200 | 432 |
| Территория, не связанная с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами | | | | | | | | | | | | | | | |
| Якутская атомная станция малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Янский улус) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | РИТМ-200Н | 55 | 2 | РИТМ-200Н | 110 |

Примечания: 1. Ввод в эксплуатацию энергоблока N 2 (ВВЭР-ТОИ) установленной мощностью 1200 МВт на Смоленской АЭС-2 синхронизирован с выводом из эксплуатации энергоблока N 3 на Смоленской АЭС. Вывод из эксплуатации энергоблока N 3 на Смоленской АЭС планируется в 2036 году.

2. В случае увеличения потребления электрической энергии за счет присоединения новых и развития действующих потребителей возможно сооружение второго энергоблока (РИТМ-200Н) установленной мощностью 55 МВт на Якутской атомной станции малой мощности в Республике Саха (Якутия).

Приложение N 6

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЛАНИРУЕМЫХ

К СООРУЖЕНИЮ, РАСШИРЕНИЮ, МОДЕРНИЗАЦИИ И ВЫВОДУ

ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ (МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845160A82CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | По состоянию на 2015 год | | | 2016 - 2020 годы | | | 2021 - 2025 годы | | | 2026 - 2030 годы | | | 2031 - 2035 годы | | |
| количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2020 год (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2025 год (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2030 год (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2035 год (МВт) |
| I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор | 4 | РБМК-1000 | 4000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор | - | - | - | 1 | ВВЭР-1200 | 1187,6 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 3 | ВВЭР-1200 | 3525,8 | 4 | ВВЭР-1200 | 4675,8 |
| Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кольская АЭС, г. Полярные Зори | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 2 | ВВЭР-440 | 880 |
| Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-600/ВВЭР-С | 600 |
| II. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Воронежской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж | 2 | ВВЭР-440 | 834 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | - | - | - |
|  | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 |
| Итого по станции | - | - | 1834 | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1000 |
| Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж | - | - | - | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 |
| Энергосистема Курской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Курская АЭС, г. Курчатов | 4 | РБМК-1000 | 4000 | 4 | РБМК-1000 | 4000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | - | - | - | - | - | - |
| Курская АЭС-2, г. Курчатов | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-ТОИ | 1200 | 2 | ВВЭР-ТОИ | 2400 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 |
| Энергосистема Смоленской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Смоленская АЭС, г. Десногорск | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 1 | РБМК-1000 | 1000 | - | - | - |
| Смоленская АЭС-2, г. Десногорск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-ТОИ | 1200 |
| Энергосистема Тверской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Калининская АЭС, г. Удомля | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 |
| III. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Саратовской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Балаковская АЭС, г. Балаково | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4000 |
| IV. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Ростовской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ростовская АЭС, г. Волгодонск | 3 | ВВЭР-1000 | 3000 | 4 | ВВЭР-1000 | 4030,3 | 4 | ВВЭР-1000 | 4071,9 | 4 | ВВЭР-1000 | 4071,9 | 4 | ВВЭР-1000 | 4071,9 |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Свердловской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Белоярская АЭС, г. Заречный | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 |
|  | 1 | БН-800 | 880 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 |
|  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | БН-1200М | 1250 |
| Итого по станции | - | - | 1480 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 2735 |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Томской области | | | | | | | | | | | | | | | |
| Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 |
| VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел | | | | | | | | | | | | | | | |
| Билибинская АЭС, г. Билибино | 4 | ЭГП-6 | 48 | 3 | ЭГП-6 | 36 | 3 | ЭГП-6 | 36 | - | - | - | - | - | - |
| ПАТЭС,  г. Певек | - | - | - | 2 | КЛТ-40С | 70 | 2 | КЛТ-40С | 70 | 2 | КЛТ-40С | 70 | 2 | КЛТ-40С | 70 |
| Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа | | | | | | | | | | | | | | | |
| Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейнын | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 | РИТМ-200 | 324 | 4 | РИТМ-200 | 432 |
| Территория, не связанная с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами | | | | | | | | | | | | | | | |
| Якутская атомная станция малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Янский улус) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | РИТМ-200Н | 55 | 1 | РИТМ-200Н | 55 |

Приложение N 7

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

ГИДРАВЛИЧЕСКИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ

100 МВТ И ВЫШЕ, ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЛАНИРУЕМЫХ К СООРУЖЕНИЮ,

РАСШИРЕНИЮ, МОДЕРНИЗАЦИИ И ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

(БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F1881896784516DAF2BC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | По состоянию на 2015 год | | 2016 - 2020 годы | | 2021 - 2025 годы | | 2026 - 2030 годы | | 2031 - 2035 годы | |
| количество блоков | установленная мощность (МВт) | количество блоков | установленная мощность на 2020 год | количество блоков | установленная мощность на 2025 год | количество блоков | установленная мощность на 2030 год | количество блоков | установленная мощность на 2035 год |
| I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Республики Карелия | | | | | | | | | | | |
| Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь | 180 МВт | 4 | 180 | 4 | 180 | 4 | 180 | 4 | 180 | 4 | 180 |
| 0,5 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | | | | | | | | | | | |
| Лесогорская ГЭС (ГЭС-10), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса | 118 МВт | 4 | 118 | 4 | 118 | 4 | 118 | 4 | 118 | 4 | 118 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Светогорская ГЭС (ГЭС-11), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса | 122 МВт | 4 | 122 | 4 | 122 | 4 | 122 | 4 | 122 | 4 | 122 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12), г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь | 160 МВт | 4 | 160 | 4 | 160 | 4 | 160 | 4 | 160 | 4 | 160 |
| 0,5 млрд. кВт·ч |
| Нарвская ГЭС (ГЭС-13), г. Ивангород, р. Нарва | 124,8 МВт | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Ленинградская ГАЭС, район Лодейнопольский, р. Шапша | 1170 МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | 6 | 1170/1784 |
| 2,91 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 3,79 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Мурманской области | | | | | | | | | | | |
| ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива | 155,5 МВт | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 |
| 0,8 млрд. кВт·ч |
| Верхне-Туломская ГЭС-12, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома | 268 МВт | 4 | 268 | 4 | 268 | 4 | 268 | 4 | 268 | 4 | 268 |
| 0,8 млрд. кВт·ч |
| Княжегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда | 152 МВт | 4 | 152 | 4 | 152 | 4 | 152 | 4 | 152 | 4 | 152 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Серебрянская ГЭС-16, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья | 156 МВт | 3 | 156 | 3 | 156 | 3 | 156 | 3 | 156 | 3 | 156 |
| 0,5 млрд. кВт·ч |
| Серебрянская ГЭС-15, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья | 201 МВт | 3 | 201 | 3 | 201 | 3 | 201 | 3 | 201 | 3 | 201 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка | 130 МВт | 1 | 130 | 1 | 130 | 1 | 130 | 1 | 130 | 1 | 130 |
| 0,3 млрд. кВт·ч |
| II. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области | | | | | | | | | | | |
| Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья | 1200 МВт | 6 | 1200 | 6 | 1200 | 6 | 1200 | 6 | 1200 | 6 | 1200 |
| 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч) |
| Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья | 840 МВт | - | - | - | - | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 |
| 1 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Ярославской области | | | | | | | | | | | |
| Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 386,4 МВт | 6 | 356,4 | 6 | 376,4 | 6 | 386,4 | 6 | 386,4 | 6 | 386,4 |
| 0,9 млрд. кВт·ч |
| Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 120 МВт | 2 | 120 | 2 | 120 | 2 | 120 | 2 | 130 | 2 | 130 |
| 0,2 млрд. кВт·ч |
| III. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Нижегородской области | | | | | | | | | | | |
| Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 529 МВт | 8 | 520 | 8 | 523 | 8 | 545,5 | 8 | 575,5 | 8 | 580 |
| 1,5 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Самарской области | | | | | | | | | | | |
| Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 2488 МВт | 20 | 2404 | 20 | 2488 | 20 | 2488 | 20 | 2488 | 20 | 2488 |
| 9,6 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Саратовской области | | | | | | | | | | | |
| Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 1463 МВт | 24 | 1391 | 24 | 1427 | 24 | 1463 | 24 | 1505 | 24 | 1505 |
| 5,4 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Татарстан | | | | | | | | | | | |
| Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама | 1205 МВт | 16 | 1205 | 16 | 1205 | 16 | 1205 | 16 | 1205 | 16 | 1205 |
| 1,7 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Чувашия | | | | | | | | | | | |
| Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 1370 МВт | 18 | 1370 | 18 | 1370 | 18 | 1370 | 18 | 1370 | 18 | 1370 |
| 2,1 млрд. кВт·ч |
| IV. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Волгоградской области | | | | | | | | | | | |
| Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 2744,5 МВт | 23 | 2650 | 23 | 2671 | 23 | 2734 | 23 | 2744,5 | 23 | 2744,5 |
| 11,5 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Дагестан | | | | | | | | | | | |
| Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак | 1000 МВт | 4 | 1000 | 4 | 1000 | 4 | 1025 | 4 | 1100 | 4 | 1100 |
| 2,3 млрд. кВт·ч |
| Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак | 220 МВт | 2 | 220 | 2 | 220 | 2 | 220 | 2 | 220 | 2 | 220 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу | 400 МВт | 2 | 400 | 2 | 400 | 2 | 400 | 2 | 400 | 2 | 400 |
| 1,3 млрд. кВт·ч |
| Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу | 100 МВт | 2 | 100 | 2 | 100 | 2 | 100 | 2 | 100 | 2 | 100 |
| 0,3 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики | | | | | | | | | | | |
| Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут | 160 МВт | 2 | 160 | 2 | 160 | 2 | 160 | 2 | 160 | 2 | 160 |
| 0,4 млрд. кВт·ч |
| Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут | 140 МВт | - | - | 2 | 140 | 2 | 140 | 2 | 140 | 2 | 140 |
| 0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея | | | | | | | | | | | |
| Лабинская ГАЭС, ст. Зассовская, р. Лаба | 600 МВт | - | - | - | - | - | - | 2 | 600 | 2 | 600 |
| 1,19 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,61 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя | | | | | | | | | | | |
| Балаклавская ГАЭС, район Балаклавы | 330 МВт |  |  |  |  |  |  | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 |
| нет данных |
| Энергосистема Ростовской области | | | | | | | | | | | |
| Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон | 211,5 МВт | 5 | 211,5 | 5 | 211,5 | 5 | 211,5 | 5 | 214 | 5 | 214 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Ставропольского края | | | | | | | | | | | |
| Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал | 186 МВт | 4 | 184 | 4 | 184 | 4 | 184 | 4 | 188 | 4 | 192 |
| 0,54 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания | | | | | | | | | | | |
| Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон | 346 МВт | - | - | 2 | 346 | 2 | 346 | 2 | 346 | 2 | 346 |
| 0,81 млрд. кВт·ч |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Республики Башкортостан | | | | | | | | | | | |
| Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа | 166,4 МВт | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Пермского края | | | | | | | | | | | |
| Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама | 1050 МВт | 10 | 1020 | 10 | 1080 | 10 | 1120 | 10 | 1150 | 10 | 1150 |
| 2,3 млрд. кВт·ч |
| Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама | 552 МВт | 23 | 549 | 23 | 552 | 23 | 552 | 23 | 552 | 23 | 552 |
| 1,7 млрд. кВт·ч |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Иркутской области | | | | | | | | | | | |
| Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 4500 МВт | 18 | 4500 | 18 | 4500 | 18 | 4500 | 18 | 4500 | 18 | 4500 |
| 21,7 млрд. кВт·ч |
| Иркутская ГЭС, п. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 771,2 МВт | 8 | 662,4 | 8 | 662,4 | 8 | 757,6 | 8 | 780,5 | 8 | 780,5 |
| 4 млрд. кВт·ч |
| Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 3880 МВт | 16 | 3840 | 16 | 3840 | 16 | 3840 | 16 | 3880 | 16 | 3880 |
| 20,3 млрд. кВт·ч |
| Тельмамская ГЭС, п. Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан | 450 МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 | 450 |
| 1,7 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Красноярского края | | | | | | | | | | | |
| Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей | 6000 МВт | 12 | 6000 | 12 | 6000 | 12 | 6000 | 12 | 6000 | 12 | 6000 |
| 18,4 млрд. кВт·ч |
| Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 2997 МВт | 9 | 2997 | 9 | 2997 | 9 | 2997 | 9 | 2997 | 9 | 2997 |
| 17,6 млрд. кВт·ч |
| Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 1082 МВт | - | - | - | - | - | - | 10 | 1082 | 10 | 1082 |
| 6,3 млрд. кВт·ч |
| Нижнебогучанская ГЭС, п. Богучаны, Каскад ГЭС на Нижней Анаре, р. Ангара | 660 МВт | - | - | - | - | - | - | 22 | 660 | 22 | 660 |
| 3,3 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса | | | | | | | | | | | |
| Крапивинская ГЭС, пос. Зеленоградский Крапивинского района, р. Томь | 345 МВт | - | - | - | - | - | - | 3 | 345 | 3 | 345 |
| 1,89 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Новосибирской области | | | | | | | | | | | |
| Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь | 490 МВт | 7 | 465 | 7 | 490 | 7 | 490 | 7 | 490 | 7 | 490 |
| 1,9 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Хакасия | | | | | | | | | | | |
| Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей | 6400 МВт | 10 | 6400 | 10 | 6400 | 10 | 6400 | 10 | 6400 | 10 | 6400 |
| 21,8 млрд. кВт·ч |
| Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей | 321 МВт | 3 | 321 | 3 | 321 | 3 | 321 | 3 | 321 | 3 | 321 |
| 1,5 млрд. кВт·ч |
| VII. Объединенная энергетическая система Востока России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Амурской области | | | | | | | | | | | |
| Зейская ГЭС, г. Зея, р. Зея | 1330 МВт | 6 | 1330 | 6 | 1330 | 6 | 1330 | 6 | 1330 | 6 | 1330 |
| 4,9 млрд. кВт·ч |
| Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея | 2010 МВт | 6 | 2010 | 6 | 2010 | 6 | 2010 | 6 | 2010 | 6 | 2010 |
| 6,4 млрд. кВт·ч |
| Нижне-Зейская ГЭС (Граматухинская), г. Свободный, р. Зея | 400 МВт | - | - | - | - | - | - | 4 | 400 | 4 | 400 |
| 2,13 млрд. кВт·ч |
| Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея | 320 МВт | - | - | 4 | 320 | 4 | 320 | 4 | 320 | 4 | 320 |
| 1,65 млрд. кВт·ч |
| Селемджинская ГЭС, Амурская область, р. Селемджа | 100 МВт | - | - | - | - | - | - | 4 | 100 | 4 | 100 |
| 0,47 млрд. кВт·ч |
| Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года) | | | | | | | | | | | |
| Вилюйская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 340 МВт | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 |
| 1,3 млрд. кВт·ч |
| Вилюйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 340 МВт | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 |
| 1,3 млрд. кВт·ч |
| Светлинская ГЭС (Вилюйская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 370 МВт | 3 | 277,5 | 3 | 277,5 | 3 | 277,5 | 4 | 370 | 4 | 370 |
| 1 млрд. кВт·ч |
| Канкунская ГЭС, р. Тимптон | 1000 МВт |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | 392 |
| 4,86 млрд. кВт·ч |
| VIII. Изолированные энергетические системы Сибири | | | | | | | | | | | |
| Норильско-Таймырский энергоузел | | | | | | | | | | | |
| Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка | 511 МВт | 7 | 441 | 7 | 501 | 7 | 511 | 7 | 511 | 7 | 511 |
| 2,1 млрд. кВт·ч |
| Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка | 600 МВт | 5 | 600 | 5 | 600 | 5 | 600 | 5 | 600 | 5 | 600 |
| 2,6 млрд. кВт·ч |
| IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Магаданской области | | | | | | | | | | | |
| Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма | 900 МВт | 5 | 900 | 5 | 900 | 5 | 900 | 5 | 900 | 5 | 900 |
| 3,3 млрд. кВт·ч |
| Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма | 570 МВт | 2 | 168 | 3 | 310,5 | 4 | 570 | 4 | 570 | 4 | 570 |

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

Приложение N 8

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

ГИДРАВЛИЧЕСКИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ

100 МВТ И ВЫШЕ, ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЛАНИРУЕМЫХ К СООРУЖЕНИЮ,

РАСШИРЕНИЮ, МОДЕРНИЗАЦИИ И ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

(МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845063AC2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | По состоянию на 2015 год | | 2016 - 2020 годы | | 2021 - 2025 годы | | 2026 - 2030 годы | | 2031 - 2035 годы | |
| количество блоков | установленная мощность (МВт) | количество блоков | установленная мощность на 2020 год | количество блоков | установленная мощность на 2025 год | количество блоков | установленная мощность на 2030 год | количество блоков | установленная мощность на 2035 год |
| I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Республики Карелия | | | | | | | | | | | |
| Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь | 180 МВт | 4 | 180 | 4 | 180 | 4 | 180 | 4 | 180 | 4 | 180 |
| 0,5 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | | | | | | | | | | | |
| Лесогорская ГЭС (ГЭС-10), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса | 118 МВт | 4 | 118 | 4 | 118 | 4 | 118 | 4 | 118 | 4 | 118 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Светогорская ГЭС (ГЭС-11), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса | 122 МВт | 4 | 122 | 4 | 122 | 4 | 122 | 4 | 122 | 4 | 122 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12), г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь | 160 МВт | 4 | 160 | 4 | 160 | 4 | 160 | 4 | 160 | 4 | 160 |
| 0,5 млрд. кВт·ч |
| Нарвская ГЭС (ГЭС-13), г. Ивангород, р. Нарва | 124,8 МВт | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 | 3 | 124,8 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Ленинградская ГАЭС, район Лодейнопольский, р. Шапша | 1170 МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | 6 | 1170/1784 |
| 2,91 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 3,79 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Мурманской области | | | | | | | | | | | |
| ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива | 155,5 МВт | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 | 4 | 155,5 |
| 0,8 млрд. кВт·ч |
| Верхне-Туломская ГЭС-12, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома | 268 МВт | 4 | 268 | 4 | 268 | 4 | 268 | 4 | 268 | 4 | 268 |
| 0,8 млрд. кВт·ч |
| Княжегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда | 152 МВт | 4 | 152 | 4 | 152 | 4 | 152 | 4 | 152 | 4 | 152 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Серебрянская ГЭС-16, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья | 156 МВт | 3 | 156 | 3 | 156 | 3 | 156 | 3 | 156 | 3 | 156 |
| 0,5 млрд. кВт·ч |
| Серебрянская ГЭС-15, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья | 201 МВт | 3 | 201 | 3 | 201 | 3 | 201 | 3 | 201 | 3 | 201 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка | 130 МВт | 1 | 130 | 1 | 130 | 1 | 130 | 1 | 130 | 1 | 130 |
| 0,3 млрд. кВт·ч |
| II. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области | | | | | | | | | | | |
| Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья | 1200 МВт | 6 | 1200 | 6 | 1200 | 6 | 1200 | 6 | 1200 | 6 | 1200 |
| 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч) |
| Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья | 840 МВт | - | - | - | - | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 |
| 1 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Ярославской области | | | | | | | | | | | |
| Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 386,4 МВт | 6 | 356,4 | 6 | 376,4 | 6 | 386,4 | 6 | 386,4 | 6 | 386,4 |
| 0,9 млрд. кВт·ч |
| Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 120 МВт | 2 | 120 | 2 | 120 | 2 | 120 | 2 | 130 | 2 | 130 |
| 0,2 млрд. кВт·ч |
| III. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Нижегородской области | | | | | | | | | | | |
| Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 529 МВт | 8 | 520 | 8 | 523 | 8 | 545,5 | 8 | 575,5 | 8 | 580 |
| 1,5 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Самарской области | | | | | | | | | | | |
| Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 2488 МВт | 20 | 2404 | 20 | 2488 | 20 | 2488 | 20 | 2488 | 20 | 2488 |
| 9,6 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Саратовской области | | | | | | | | | | | |
| Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 1463 МВт | 24 | 1391 | 24 | 1427 | 24 | 1463 | 24 | 1505 | 24 | 1505 |
| 5,4 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Татарстан | | | | | | | | | | | |
| Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама | 1205 МВт | 16 | 1205 | 16 | 1205 | 16 | 1205 | 16 | 1205 | 16 | 1205 |
| 1,7 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Чувашия | | | | | | | | | | | |
| Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 1370 МВт | 18 | 1370 | 18 | 1370 | 18 | 1370 | 18 | 1370 | 18 | 1370 |
| 2,1 млрд. кВт·ч |
| IV. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Волгоградской области | | | | | | | | | | | |
| Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга | 2744,5 МВт | 23 | 2650 | 23 | 2671 | 23 | 2734 | 23 | 2744,5 | 23 | 2744,5 |
| 11,5 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Дагестан | | | | | | | | | | | |
| Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак | 1000 МВт | 4 | 1000 | 4 | 1000 | 4 | 1025 | 4 | 1100 | 4 | 1100 |
| 2,3 млрд. кВт·ч |
| Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак | 220 МВт | 2 | 220 | 2 | 220 | 2 | 220 | 2 | 220 | 2 | 220 |
| 0,7 млрд. кВт·ч |
| Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу | 400 МВт | 2 | 400 | 2 | 400 | 2 | 400 | 2 | 400 | 2 | 400 |
| 1,3 млрд. кВт·ч |
| Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу | 100 МВт | 2 | 100 | 2 | 100 | 2 | 100 | 2 | 100 | 2 | 100 |
| 0,3 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики | | | | | | | | | | | |
| Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут | 160 МВт | 2 | 160 | 2 | 160 | 2 | 160 | 2 | 160 | 2 | 160 |
| 0,4 млрд. кВт·ч |
| Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут | 140 МВт | - | - | 2 | 140 | 2 | 140 | 2 | 140 | 2 | 140 |
| 0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея | | | | | | | | | | | |
| Лабинская ГАЭС, ст. Зассовская, р. Лаба | 600 МВт | - | - | - | - | - | - | 2 | 600 | 2 | 600 |
| 1,19 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,61 млрд. кВт·ч) |
| Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя | | | | | | | | | | | |
| Балаклавская ГАЭС, район Балаклавы | 330 МВт |  |  |  |  |  |  | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 |
| нет данных |
| Энергосистема Ростовской области | | | | | | | | | | | |
| Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон | 211,5 МВт | 5 | 211,5 | 5 | 211,5 | 5 | 211,5 | 5 | 214 | 5 | 214 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Ставропольского края | | | | | | | | | | | |
| Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, Каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал | 186 МВт | 4 | 184 | 4 | 184 | 4 | 184 | 4 | 188 | 4 | 192 |
| 0,54 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания | | | | | | | | | | | |
| Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон | 346 МВт | - | - | 2 | 346 | 2 | 346 | 2 | 346 | 2 | 346 |
| 0,81 млрд. кВт·ч |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Республики Башкортостан | | | | | | | | | | | |
| Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа | 166,4 МВт | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 | 4 | 166,4 |
| 0,6 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Пермского края | | | | | | | | | | | |
| Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама | 1050 МВт | 10 | 1020 | 10 | 1080 | 10 | 1120 | 10 | 1150 | 10 | 1150 |
| 2,3 млрд. кВт·ч |
| Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама | 552 МВт | 23 | 549 | 23 | 552 | 23 | 552 | 23 | 552 | 23 | 552 |
| 1,7 млрд. кВт·ч |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Иркутской области | | | | | | | | | | | |
| Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 4500 МВт | 18 | 4500 | 18 | 4500 | 18 | 4500 | 18 | 4500 | 18 | 4500 |
| 21,7 млрд. кВт·ч |
| Иркутская ГЭС, пос. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 771,2 МВт | 8 | 662,4 | 8 | 662,4 | 8 | 757,6 | 8 | 780,5 | 8 | 780,5 |
| 4 млрд. кВт·ч |
| Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 3880 МВт | 16 | 3840 | 16 | 3840 | 16 | 3840 | 16 | 3880 | 16 | 3880 |
| 20,3 млрд. кВт·ч |
| Тельмамская ГЭС, п. Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан | 450 МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 | 450 |
| 1,7 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Красноярского края | | | | | | | | | | | |
| Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей | 6000 МВт | 12 | 6000 | 12 | 6000 | 12 | 6000 | 12 | 6000 | 12 | 6000 |
| 18,4 млрд. кВт·ч |
| Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 2997 МВт | 9 | 2997 | 9 | 2997 | 9 | 2997 | 9 | 2997 | 9 | 2997 |
| 17,6 млрд. кВт·ч |
| Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара | 541 МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | 5 | 541 |
| 3,1 млрд. кВт·ч |
| Нижнебогучанская ГЭС, п. Богучаны, Каскад ГЭС на Нижней Анаре, р. Ангара | 660 МВт | - | - | - | - | - | - | 22 | 660 | 22 | 660 |
| 3,3 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса | | | | | | | | | | | |
| Крапивинская ГЭС, пос. Зеленоградский Крапивинского района, р. Томь | 345 МВт | - | - | - | - | - | - | 3 | 345 | 3 | 345 |
| 1,89 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Новосибирской области | | | | | | | | | | | |
| Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь | 490 МВт | 7 | 465 | 7 | 490 | 7 | 490 | 7 | 490 | 7 | 490 |
| 1,9 млрд. кВт·ч |
| Энергосистема Республики Хакасия | | | | | | | | | | | |
| Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей | 6400 МВт | 10 | 6400 | 10 | 6400 | 10 | 6400 | 10 | 6400 | 10 | 6400 |
| 21,8 млрд. кВт·ч |
| Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей | 321 МВт | 3 | 321 | 3 | 321 | 3 | 321 | 3 | 321 | 3 | 321 |
| 1,5 млрд. кВт·ч |
| VII. Объединенная энергетическая система Востока России | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Амурской области | | | | | | | | | | | |
| Зейская ГЭС, г. Зея, р. Зея | 1330 МВт | 6 | 1330 | 6 | 1330 | 6 | 1330 | 6 | 1330 | 6 | 1330 |
| 4,9 млрд. кВт·ч |
| Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея | 2010 МВт | 6 | 2010 | 6 | 2010 | 6 | 2010 | 6 | 2010 | 6 | 2010 |
| 6,4 млрд. кВт·ч |
| Нижне-Зейская ГЭС (Граматухинская), г. Свободный, р. Зея | 400 МВт | - | - | - | - | - | - | 4 | 400 | 4 | 400 |
| 2,13 млрд. кВт·ч |
| Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея | 320 МВт | - | - | 4 | 320 | 4 | 320 | 4 | 320 | 4 | 320 |
| 1,65 млрд. кВт·ч |
| Селемджинская ГЭС, Амурская область, р. Селемджа | 100 МВт | - | - | - | - | - | - | 4 | 100 | 4 | 100 |
| 0,47 млрд. кВт·ч |
| Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года) | | | | | | | | | | | |
| Вилюйская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 340 МВт | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 |
| 1,3 млрд. кВт·ч |
| Вилюйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 340 МВт | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 | 4 | 340 |
| 1,3 млрд. кВт·ч |
| Канкунская ГЭС, р. Тимптон | 1000 МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | 392 |
| 4,86 млрд. кВт·ч |
| Светлинская ГЭС (Вилюйская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 370 МВт | 3 | 277,5 | 3 | 277,5 | 3 | 277,5 | 4 | 370 | 4 | 370 |
| 1 млрд. кВт·ч |
| VIII. Изолированные энергетические системы Сибири | | | | | | | | | | | |
| Норильско-Таймырский энергоузел | | | | | | | | | | | |
| Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка | 511 МВт | 7 | 441 | 7 | 501 | 7 | 511 | 7 | 511 | 7 | 511 |
| 2,1 млрд. кВт·ч |
| Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка | 600 МВт | 5 | 600 | 5 | 600 | 5 | 600 | 5 | 600 | 5 | 600 |
| 2,6 млрд. кВт·ч |
| IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Магаданской области | | | | | | | | | | | |
| Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма | 900 МВт | 5 | 900 | 5 | 900 | 5 | 900 | 5 | 900 | 5 | 900 |
| 3,3 млрд. кВт·ч |
| Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма | 570 МВт | 2 | 168 | 3 | 310,5 | 4 | 570 | 4 | 570 | 4 | 570 |
| 2,55 млрд. кВт·ч |

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

Приложение N 9

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ 500 МВТ

И ВЫШЕ, ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЛАНИРУЕМЫХ К СООРУЖЕНИЮ, РАСШИРЕНИЮ,

МОДЕРНИЗАЦИИ И ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967845361A822C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Вид топлива | по состоянию на 2015 год | | | 2016 - 2020 годы | | | 2021 - 2025 годы | | | 2026 - 2030 годы | | | 2031 - 2035 годы | | |
| количество блоков | тип блока | установленная мощность, МВт | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2020 год, МВт | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2025 год, МВт | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2030 год, МВт | количество блоков | тип блока | установленная мощность на 2035 год, МВт |
| I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Калининградской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прегольская ТЭС, г. Калининград | газ | - | - | - | 4 | ПГУ-110 | 463,1 | 4 | ПГУ-110 | 463,1 | 4 | ПГУ-110 | 463,1 | 4 | ПГУ-110 | 463,1 |
| Маяковская ТЭС, г. Гусев | газ | - | - | - | 2 | ГТ-80 | 160,3 | 2 | ГТ-80 | 160,3 | 2 | ГТ-80 | 160,3 | 2 | ГТ-80 | 160,3 |
| Талаховская ТЭС, г. Советск | газ | - | - | - | 2 | ГТ-80 | 161,1 | 2 | ГТ-80 | 161,1 | 2 | ГТ-80 | 161,1 | 2 | ГТ-80 | 161,1 |
| Приморская ТЭС, Светловский городской округ | уголь | - | - | - | 3 | К-65-130 | 195 | 3 | К-65-130 | 195 | 3 | К-65-130 | 195 | 3 | К-65-130 | 195 |
| Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград | газ | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 |
| Энергосистема Республики Коми | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора | газ | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | газ | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-420 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 |
| ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар | прочее | 1 | Р-12-35 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | прочее | 1 | ПТ-29-35 | 29,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 |
|  | газ | 1 | ПТ-62-130 | 62 | 1 | ПТ-50-130 | 50 | 1 | ПТ-50-130 | 50 | 1 | ПТ-50-130 | 50 | 1 | ПТ-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 |
|  | газ | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 |
|  | газ | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | SST-600 | 85 | 1 | SST-600 | 85 | 1 | SST-600 | 85 |
| Всего по станции | - | - | - | 541 | - | - | 487,7 | - | - | 572,7 | - | - | 572,7 | - | - | 572,7 |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Киришская ГРЭС, Ленинградская область, г. Кириши | газ | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 1 | ПТ-50-130/7 | 50 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | ПТ-60-130 | 60 | 1 | ПТ-60-130 | 60 | 1 | ПТ-60-130 | 60 |
|  | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-65-130 | 130 | 2 | ПТ-65-130 | 130 | 2 | ПТ-65-130 | 130 |
|  | газ | 2 | Р-40-130 | 80 | 1 | Р-40-130 | 40 | 1 | Р-40-130 | 40 | 1 | Р-40-130 | 40 | - | - | - |
|  | газ | 5 | К-300-240-1 | 1500 | 5 | К-300-240-1 | 1500 | 5 | К-300-240-1 | 1500 | 2 | К-300-240-1 | 600 | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-325 | 650 | 4 | ПГУ-325 | 1300 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-180 (Т) | 180 | 1 | ПГУ-180 (Т) | 180 |
| Всего по станции | - | - | - | 2595 | - | - | 2555 | - | - | 2575 | - | - | 2455 | - | - | 2465 |
| Первомайская ТЭЦ (ТЭЦ-14), г. Санкт-Петербург | газ | 1 | ПТ-58-130 | 58 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-60-130 | 60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-46-130 | 46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПГУ-180 (Т) | 360 | 2 | ПГУ-180 (Т) | 360 | 2 | ПГУ-180 (Т) | 360 | 2 | ПГУ-180 (Т) | 360 | 2 | ПГУ-180 (Т) | 360 |
| Всего по станции | - | - | - | 524 | - | - | 360 | - | - | 360 | - | - | 360 | - | - | 360 |
| Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21), Ленинградская область, пос. Мурино | газ | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 4 | Т-100/120-130 | 400 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 |
| Всего по станции | - | - | - | 500 | - | - | 500 | - | - | 500 | - | - | 500 | - | - | 580 |
| Южная ТЭЦ (ТЭЦ-22), г. Санкт-Петербург | газ | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 |
|  | газ | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 |
| Всего по станции | - | - | - | 1207 | - | - | 1207 | - | - | 1207 | - | - | 1207 | - | - | 1207 |
| Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург | газ | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 |
| Правобережная ТЭЦ (ТЭЦ-5), г. Санкт-Петербург | газ | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 |
|  | газ | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 |
| Всего по станции | - | - | - | 643 | - | - | 643 | - | - | 643 | - | - | 643 | - | - | 643 |
| II. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Владимирской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 |
|  | газ | 1 | ПГУ-236 (Т) | 236 | 1 | ПГУ-236 (Т) | 236 | 1 | ПГУ-236 (Т) | 236 | 1 | ПГУ-236 (Т) | 236 | 1 | ПГУ-236 (Т) | 236 |
|  | газ | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 |
| Всего по станции | - | - | - | 596 | - | - | 596 | - | - | 596 | - | - | 396 | - | - | 396 |
| Энергосистема Ивановской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ивановские ПГУ, Ивановская область, г. Комсомольск | газ | 1 | ПГУ-325 | 325 | 1 | ПГУ-325 | 325 | 2 | ПГУ-325 | 650 | 2 | ПГУ-325 | 650 | 2 | ПГУ-325 | 650 |
| Энергосистема Вологодской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй | уголь | 2 | К-200-130-3 | 420 | 2 | К-200-130-3 | 420 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-421,6 | 421,6 | 1 | ПГУ-450 | 450 | 1 | ПГУ-450 | 450 | 1 | ПГУ-450 | 450 | 1 | ПГУ-450 | 450 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 1051,6 | - | - | 1080 | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 850 |
| Энергосистема Костромской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск | газ | 8 | К-300-240 | 2400 | 8 | К-300-240 | 2400 | 2 | К-300-240 | 600 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 6 | К-330-23,5-8МР | 1980 | 8 | К-330-23,5-8МР | 2640 | 8 | К-330-23,5-8МР | 2640 |
|  | газ | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 |
| Всего по станции | - | - | - | 3600 | - | - | 3600 | - | - | 3780 | - | - | 3840 | - | - | 3840 |
| Энергосистема Липецкой области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк | газ | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 1 | Т-110/120-130-4 | 110 | 1 | Т-110/120-130-4 | 110 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-90(Т) | 90 |
| Всего по станции | - | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 190 | - | - | 200 |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-8 Мосэнерго, г. Москва | газ | 1 | Р-25/50-130/13 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 |
|  | газ | 1 | Т-105/120-130-2 | 105 | 1 | Т-105/120-130-2 | 105 | 1 | Т-105/120-130-2 | 105 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | Т-110-130 | 220 | 2 | Т-110-130 | 220 |
| Всего по станции | - | - | - | 605 | - | - | 580 | - | - | 580 | - | - | 585 | - | - | 585 |
| ТЭЦ-16 Мосэнерго г. Москва | газ | 1 | Т-30-90 | 30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-25-90 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-50-90 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 |
|  | газ | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 |
| Всего по станции | - | - | - | 781 | - | - | 651 | - | - | 651 | - | - | 651 | - | - | 651 |
| ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва | газ | 3 | Т-30-90 | 90 | 2 | Т-30-90 | 60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-35-90 | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-65-90 | 65 | 1 | ПТ-65-90 | 65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 |
|  | газ | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-110-130 | 110 | 1 | Т-110-130 | 110 |
|  | газ | 1 | ПГУ-424,2 (Т) | 424,2 | 1 | ПГУ-445 (Т) | 445 | 1 | ПГУ-445 (Т) | 445 | 1 | ПГУ-445 (Т) | 445 | 1 | ПГУ-445 (Т) | 445 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-220(Т) | 220 |
| Всего по станции | - | - | - | 1154,2 | - | - | 1110 | - | - | 985 | - | - | 995 | - | - | 1215 |
| ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва | газ | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 |
|  | газ | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-110-130 | 110 | 1 | Т-110-130 | 110 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 |
|  | газ | 2 | Т-250/300-240 | 500 | 2 | Т-250/300-240 | 500 | 2 | Т-250/300-240 | 500 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | Т-295-240 | 590 | 2 | Т-295-240 | 590 |
|  | газ | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 |
| Всего по станции | - | - | - | 1765 | - | - | 1765 | - | - | 1765 | - | - | 1865 | - | - | 1865 |
| ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва | газ | 2 | Т-110/120-130-5 | 220 | 2 | Т-110-130 | 220 | 3 | Т-110/120-130-5 | 330 | 4 | Т-110/120-130-5 | 440 | 4 | Т-110/120-130-5 | 440 |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 1 | Т-100-130 | 100 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-250/300-240 | 1000 | 4 | Т-250/300-240 | 1000 | 4 | Т-250/300-240 | 1000 | 2 | Т-250/300-240 | 509 | 1 | Т-259-240 | 259 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | Т-295-240 | 590 | 3 | Т-295-240 | 885 |
| Всего по станции | - | - | - | 1420 | - | - | 1420 | - | - | 1430 | - | - | 1539 | - | - | 1584 |
| ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | газ | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1257 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1266 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1266 |
| Всего по станции | - | - | - | 1370 | - | - | 1370 | - | - | 1377 | - | - | 1326 | - | - | 1326 |
| Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира | уголь | 1 | К-330-240-2М | 330 | 1 | К-330-240-2М | 330 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | К-300-240-1 | 600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 3 | К-300-240-1 | 900 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-448,2 | 896,4 | 2 | ПГУ-448,2 | 896,4 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1910 | - | - | 330 | - | - | - | - | - | 896,4 | - | - | 896,4 |
| ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура | газ | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 |
|  | газ | 2 | К-210-130 | 420 | 2 | К-210-130 | 420 | 2 | К-210-130 | 420 | 2 | К-210-130 | 420 | - | - | - |
|  | уголь | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | ПГУ-393,4 | 393,4 | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 1493,4 | - | - | 1500 | - | - | 1500 | - | - | 1500 | - | - | 1480 |
| ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск | газ | 3 | ГТ-90 | 270 | 3 | ГТ-90 | 270 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 |
|  | газ | 1 | ПТ-12-90/10 | 9 | 1 | ПТ-12-90/10 | 9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 |
|  | газ | 1 | ГТ-110 | 110 | 1 | ГТ-110 | 110 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ГТ-125 | 125 | 1 | ГТ-125 | 125 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 532,3 | - | - | 532,3 | - | - | 18,3 | - | - | 18,3 | - | - | 18,3 |
| ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский | уголь | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 |
|  | газ | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 |
|  | уголь | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 |
|  | газ | 3 | Т-240(250)/290-240 | 720 | 2 | Т-240(250)/290-240 | 480 | 2 | Т-240(250)/290-240 | 490 | 1 | Т-240(250)/290-240 | 250 | 1 | Т-240(250)/290-240 | 250 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-295-240 | 295 | 2 | Т-295-240 | 590 | 2 | Т-295-240 | 590 |
| Всего по станции | - | - | - | 1310 | - | - | 1070 | - | - | 1375 | - | - | 1430 | - | - | 1430 |
| ТЭЦ-12 Мосэнерго, г. Москва | газ | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 |
|  | газ | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 |
| Всего по станции | - | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 |
| ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва | газ | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 |
|  | газ | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 |
|  | газ | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 |
| Всего по станции | - | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 |
| ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи | газ | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 |
|  | газ | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 |
| Всего по станции | - | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 |
| Энергосистема Рязанской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск | уголь | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 |
|  | уголь | 1 | К-330-23,5-2Р | 330 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 |
|  | газ | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 |
| Всего по станции | - | - | - | 2710 | - | - | 2714 | - | - | 2714 | - | - | 2714 | - | - | 2714 |
| Энергосистема Смоленской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный | газ | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-420 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 630 | - | - | 630 | - | - | 630 | - | - | 630 | - | - | 630 |
| Энергосистема Тверской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково | газ | 4 | К-325-240-7МР | 1300 | 4 | К-325-240-7МР | 1300 | 4 | К-325-240-7МР | 1300 | 1 | К-325-240-7МР | 325 | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4 | ПГУ-325 | 1300 | 7 | ПГУ-325 | 2275 |
|  | газ | 4 | К-300-240-1 | 1220 | 4 | К-300-240-1 | 1220 | 4 | К-300-240-1 | 1220 | 3 | К-300-240-1 | 915 | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 2520 | - | - | 2520 | - | - | 2520 | - | - | 2540 | - | - | 2275 |
| Энергосистема Тульской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов | уголь | 2 | К-300-240 | 600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-265-240 | 265 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | 1315 | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 450 |
| III. Объединенная энергетическая система Средней Волги России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Нижегородской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 60 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 |
|  | газ | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 |
| Всего по станции | - | - | - | 565 | - | - | 565 | - | - | 565 | - | - | 505 | - | - | 505 |
| Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород | газ, мазут | 1 | ВР-25-1 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ, мазут | 1 | АТ-25-1 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ, мазут | 2 | ВТ-25-4 | 50 | 1 | ВТ-25-4 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ, мазут | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | - | - | - |
|  | газ, мазут | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 |
|  | газ, мазут | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400(Т) | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 580 | - | - | 505 | - | - | 480 | - | - | 480 | - | - | 680 |
| Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово | газ | 2 | GT13E2 | 343,3 | 2 | GT13E2 | 352 | 2 | GT13E2 | 352 | 2 | GT13E2 | 352 | 2 | GT13E2 | 352 |
|  | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 |
|  | газ | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 |
| Всего по станции | - | - | - | 548,3 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 |
| Энергосистема Самарской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тольяттинская ТЭЦ, Самарская область, г. Тольятти | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-50-130/13-21 | 50 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 |
|  | газ | 1 | Р-25-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25-130/13-21 | 25 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 |
|  | газ | 1 | Р-90-130 | 90 | 1 | Р-50-130/15 | 50 | 1 | Р-50-130/15 | 50 | 1 | Р-50-130/15 | 50 | 1 | Р-50-130/15 | 50 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 |
| Всего по станции | - | - | - | 610 | - | - | 545 | - | - | 545 | - | - | 390 | - | - | 570 |
| ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 |
|  | газ | 3 | Т-100-130 | 315 | 3 | Т-100-130 | 315 | 3 | Т-100-130 | 315 | 3 | Т-100-130 | 315 | 3 | Т-100-130 | 315 |
|  | газ | 1 | Т-110-130-2 | 105 | 1 | Т-110-130-2 | 105 | 1 | Т-110-130-2 | 105 | 1 | Т-110-130-2 | 105 | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 |
|  | газ | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 |
|  | газ | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 |
| Всего по станции | - | - | - | 1172 | - | - | 1172 | - | - | 1172 | - | - | 1172 | - | - | 1067 |
| Энергосистема Республики Татарстан | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск | газ | 11 | К-200-130 | 2200 | 10 | К-200-130 | 2000 | 7 | К-200-130 | 1400 | 7 | К-200-130 | 1400 | 7 | К-200-130 | 1400 |
|  | газ | - | - | - | 1 | К-204,9-130 | 204,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-850 | 850 | 1 | ПГУ-850 | 850 |
| Всего по станции | - | - | - | 2200 | - | - | 2204,9 | - | - | 1400 | - | - | 2250 | - | - | 2250 |
| Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск | газ, мазут | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ГТ-77(Т) | 77 | 1 | ГТ-77(Т) | 77 |
|  | газ, мазут | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 |
|  | газ, мазут | 2 | Р-70/100-130/15 | 140 | 2 | Р-70/100-130/15 | 140 | 2 | Р-70/100-130/15 | 140 | 1 | Р-70/100-130/15 | 70 | 1 | Р-70/100-130/15 | 70 |
|  | газ, мазут | 3 | Р-100-130/15 | 300 | 3 | Р-100-130/15 | 300 | 3 | Р-100-130/15 | 302 | 3 | Р-100-130/15 | 302 | 3 | Р-100-130/15 | 302 |
|  | газ, мазут | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-110(Т) | 110 | 1 | ПГУ-110(Т) | 110 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ-77(Т) | 154 | 2 | ГТ-77(Т) | 154 |
| Всего по станции | - | - | - | 880 | - | - | 880 | - | - | 882 | - | - | 878 | - | - | 878 |
| Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань | газ | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 |
|  | газ | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 |
|  | газ | 1 | Р-20/40-130/31 | 20 | 1 | Р-20/40-130/31 | 20 | 1 | Р-20/40-130/31 | 20 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 |
|  | газ | - | - | - | 1 | ГТУ-394,4 | 394,4 | 1 | ГТУ-405,6 | 405,6 | 1 | ГТУ-405,6 | 405,6 | 1 | ГТУ-405,6 | 405,6 |
| Всего по станции | - | - | - | 384 | - | - | 778,4 | - | - | 789,6 | - | - | 719,6 | - | - | 719,6 |
| Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПТ-60-130 | 60 | 1 | ПТ-60-130 | 60 |
|  | газ | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-100/120-130-3 | 440 | 4 | Т-100/120-130-3 | 440 | 4 | Т-100/120-130-3 | 440 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 |
|  | газ | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 |
|  | газ | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 |
|  | газ | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-220(Т) | 440 | 2 | ПГУ-220(Т) | 440 |
| Всего по станции | - | - | - | 1180 | - | - | 1180 | - | - | 1180 | - | - | 1130 | - | - | 1020 |
| Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск | газ | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 |
|  | газ | 1 | Р-40-130/31 | 40 | 1 | Р-40-130/31 | 40 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-70-130 | 70 | 1 | Р-97/100-130/16 | 97 | 1 | Р-97/100-130/16 | 97 | 1 | Р-97/100-130/16 | 97 | 1 | Р-97/100-130/16 | 97 |
|  | газ | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 97 | 1 | Р-100-130/15 | 97 | 1 | Р-100-130/15 | 97 | 1 | Р-100-130/15 | 97 |
|  | газ | 1 | К-110-1,6 | 110 | 2 | К-110-1,6 | 220 | 2 | К-110-1,6 | 220 | 2 | К-110-1,6 | 220 | 2 | К-110-1,6 | 220 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-195(Т) | 195 | 1 | ПГУ-195(Т) | 195 | 1 | ПГУ-195(Т) | 195 |
| Всего по станции | - | - | - | 590 | - | - | 724 | - | - | 744 | - | - | 744 | - | - | 744 |
| IV. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар | газ | 1 | ВПТ-25-3 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-50-90 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-150-130 | 150 | 1 | К-150-130 | 150 | 3 | ПТ-150/160-12,8 | 450 | 3 | ПТ-150/160-12,8 | 450 | 3 | ПТ-150/160-12,8 | 450 |
|  | газ | 3 | Т-145/160-130 | 435 | 3 | Т-145/160-130 | 435 | 1 | Т-145/160-130 | 145 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТУ-16(Т) | 32 | 2 | ГТУ-16(Т) | 32 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ-15(Т) | 30 | 2 | ГТ-15(Т) | 30 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1100 | - | - | 1025 | - | - | 1035 | - | - | 952 | - | - | 952 |
| Ударная ТЭС, Краснодарский край | газ | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ, ПТ К-85-8,0 | 450 | 2 | ГТ, ПТ К-85-8,0 | 450 | 2 | ГТ, ПТ К-85-8,0 | 450 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | ГТЭ-110М | 110 | 1 | ГТЭ-110М | 110 | 1 | ГТЭ-110М | 110 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 560 | - | - | 560 | - | - | 560 |
| Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе Объединенной энергосистемы Юга России с 2017 года) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь | газ | 2 | Т-34-90 | 68 | 2 | Т-43/53-90 | 86 | 2 | Т-43/53-90 | 86 | 2 | Т-43/53-90 | 86 | 2 | Т-43/53-90 | 86 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-230(Т) | 230 | 1 | ПГУ-230(Т) | 230 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-115(Т) | 230 | 2 | ПГУ-115(Т) | 230 |
| Всего по станции | - | - | - | 68 | - | - | 86 | - | - | 86 | - | - | 546 | - | - | 546 |
| Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь | газ | - | - | - | 2 | ПГУ | 496,8 | 2 | ПГУ | 496,8 | 2 | ПГУ | 496,8 | 2 | ПГУ | 496,8 |
| Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь | газ | - | - | - | 2 | ПГУ | 490,2 | 2 | ПГУ | 490,2 | 2 | ПГУ | 490,2 | 2 | ПГУ | 490,2 |
| Энергосистема Ростовской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск | газ | 3 | К-264(270)-240-2 | 792 | 3 | К-270(300)-240-2 | 810 | 3 | К-270(300)-240-2 | 810 | 1 | К-270(300)-240-2 | 270 | 1 | К-270(300)-240-2 | 270 |
|  | уголь | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 |
|  | уголь | 1 | К-285-240 | 285 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 |
|  | уголь | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 |
|  | уголь | - | - | - | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 |
| Всего по станции | - | - | - | 1905 | - | - | 2258 | - | - | 2258 | - | - | 2207 | - | - | 2207 |
| Энергосистема Ставропольского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск | газ | 5 | К-300-240 | 1500 | 3 | К-300-240 | 900 | 3 | К-300-240 | 900 | 1 | К-300-240 | 300 | - | - | - |
|  | газ | 3 | К-305-240 | 915 | 5 | К-305-240 | 1523 | 5 | К-305-240 | 1523 | 4 | К-305-240 | 1218 | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 | ПГУ-325 | 975 | 7 | ПГУ-325 | 2275 |
| Всего по станции | - | - | - | 2415 | - | - | 2423 | - | - | 2423 | - | - | 2493 | - | - | 2275 |
| Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск | газ | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 |
|  | газ | 1 | ПТ-25/30-90/11 | 25 | 1 | ПТ-25/30-90/11 | 25 | 1 | ПТ-25/30-90/11 | 25 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | газ | 5 | К-155-130 | 775 | 5 | К-155-130 | 775 | 5 | К-155-130 | 775 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-160-130 | 160 | 1 | К-160-130 | 160 | 1 | К-160-130 | 160 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-410 | 410,2 | 1 | ПГУ-410 | 410,2 | 1 | ПГУ-431,4 | 431,4 | 1 | ПГУ-431,4 | 431,4 | 1 | ПГУ-431,4 | 431,4 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 | 2 | ПГУ-400 | 800 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ГТУ-25 (Т) | 25 |
| Всего по станции | - | - | - | 1530,2 | - | - | 1530,2 | - | - | 1551,4 | - | - | 991,4 | - | - | 1416,4 |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Республики Башкортостан | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово | газ | 1 | К-303-240-3М | 303,2 | 1 | К-315-240-3М | 315,2 | 1 | К-300-240-6МР | 330 | 2 | К-300-240-6МР | 660 | 2 | К-300-240-6МР | 660 |
|  | газ | 1 | К-303-240 | 303,2 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 |
|  | газ | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 |
|  | газ | 3 | К-300-240-1 | 900 | 3 | К-300-240-1 | 900 | 3 | К-300-240-1 | 900 | 2 | К-300-240-1 | 600 | 2 | К-300-240-1 | 600 |
|  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1831,1 | - | - | 1855,9 | - | - | 1870,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 |
| Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават | газ | 1 | ПТ-50-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50-130/7 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Р-40-130 | 80 | 2 | Р-40-130 | 80 | 1 | Р-40-130 | 40 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | Р-105-12,8/1,5 | 105 | 1 | Р-105-12,8/1,5 | 105 | 1 | Р-105-12,8/1,5 | 105 |
|  |  | - | - | - | - | - | - | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-410(Т) | 410 | 1 | ПГУ-410(Т) | 410 |
| Всего по станции | - | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 465 | - | - | 835 | - | - | 835 |
| Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфа | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | газ | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 |
|  | газ | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ГТ-50(Т) | 50 |
| Всего по станции | - | - | - | 519 | - | - | 519 | - | - | 519 | - | - | 459 | - | - | 509 |
| Энергосистема Оренбургской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик | газ | 3 | К-300-240 | 900 | 1 | К-330-240 | 330 | 3 | К-330-240 | 990 | 4 | К-330-240 | 1320 | 4 | К-330-240 | 1320 |
|  | газ | 5 | К-300-240 | 1500 | 7 | К-300-240 | 2100 | 5 | К-300-240 | 1500 | 2 | К-300-240 | 600 | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  | 2 | ПГУ-325 | 650 |
| Всего по станции | - | - | - | 2400 | - | - | 2430 | - | - | 2490 | - | - | 1920 | - | - | 1970 |
| Энергосистема Пермского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва | газ | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 2 | К-160-130 | 300 | 2 | К-160-130 | 300 |
|  | газ | 1 | ПГУ-400 | 424,6 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 1024,6 | - | - | 1048 | - | - | 1048 | - | - | 1148 | - | - | 1148 |
| Пермская ГРЭС, Пермский край, г. Добрянка | газ | 3 | К-800-240-5 | 2400 | 3 | К-800-240-5 | 2460 | 2 | К-800-240-5 | 1640 | 1 | К-800-240-5 | 820 | 1 | К-800-240-5 | 820 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | К-850-240 | 850 | 2 | К-850-240 | 1700 | 2 | К-850-240 | 1700 |
|  | газ | - | - | - | 1 | ПГУ-800 | 903 | 1 | ПГУ-800 | 903 | 1 | ПГУ-800 | 903 | 1 | ПГУ-800 | 903 |
| Всего по станции | - | - | - | 2400 | - | - | 3363 | - | - | 3393 | - | - | 3423 | - | - | 3423 |
| Пермская ТЭЦ-9, г. Пермь | газ | 1 | ВПТ-25-3 | 25 | 1 | ВПТ-25-3 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ВПТ-30-3 | 30 | 1 | ВПТ-30-3 | 30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ВР-25-2 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-65-130-3 | 65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-124,9-130 | 124,9 | 1 | Т-124,9-130 | 124,9 | 1 | Т-124,9-130 | 124,9 |
|  | газ | 1 | Р-50-130 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | - | - | - |
|  | газ | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 2 | ГТЭ-160 | 330 |
|  |  | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-65-130 | 65 | 1 | Т-65-130 | 65 | 1 | Т-65-130 | 65 |
| Всего по станции | - | - | - | 575 | - | - | 435 | - | - | 464,9 | - | - | 464,9 | - | - | 519,9 |
| Энергосистема Свердловской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил | уголь | 1 | К-165-130 | 165 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-165-130 | 165 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 3 | К-205-130 | 615 | 3 | К-205-130 | 615 | 3 | К-205-130 | 615 | 2 | К-205-130 | 410 | 2 | К-205-130 | 410 |
|  | газ | - | - | - | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 | ПГУ-210 | 210 | 1 | ПГУ-210 | 210 |
| Всего по станции | - | - | - | 945 | - | - | 1062,2 | - | - | 1062,2 | - | - | 1067,2 | - | - | 1067,2 |
| Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов | уголь | 1 | Т-88-90 | 88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | К-100-90 | 200 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-100-90 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-420 | 420 | 1 | ПГУ-451 | 451 | 1 | ПГУ-451 | 451 | 1 | ПГУ-451 | 451 | 1 | ПГУ-451 | 451 |
| Всего по станции | - | - | - | 808 | - | - | 451 | - | - | 451 | - | - | 451 | - | - | 451 |
| Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск | газ | 2 | Р-16-29 | 32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПР-46-29/8,5/0,25 | 46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-120-130 | 240 | 2 | Т-120-130 | 240 | 2 | Т-120-130 | 240 |
|  | газ | 1 | Р-38-130/34 | 38 | 1 | Р-38-130/34 | 38 | 1 | Р-38-130/34 | 38 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-310-240-1 | 310 | 1 | К-310-240-1 | 310 | 1 | К-310-240-1 | 310 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 |
|  | газ | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 |
|  | газ | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1656,5 | - | - | 1578,5 | - | - | 1618,5 | - | - | 1270,5 | - | - | 1270,5 |
| Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура | газ | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 |
|  | газ | 1 | ПГУ-230 | 230 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 |
|  | газ | 1 | Р-15-130 | 15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-88-90 | 88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 575 | - | - | 484 | - | - | 484 | - | - | 484 | - | - | 484 |
| Демидовская ТЭС, Свердловская область | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-660-300 | 660 |
| Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский | уголь | 3 | К-300-240-2 | 900 | 3 | К-300-240-2 | 900 | 3 | К-300-240-2 | 900 | 2 | К-300-240-2 | 600 | 2 | К-300-240-2 | 600 |
|  | уголь | 3 | К-300-240 | 900 | 3 | К-300-240 | 900 | 3 | К-300-240 | 900 | 2 | К-300-240 | 600 | 2 | К-300-240 | 600 |
|  | уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | К-315-240 | 630 | 2 | К-315-240 | 630 |
|  | уголь | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 |
| Всего по станции | - | - | - | 3800 | - | - | 3800 | - | - | 3800 | - | - | 3830 | - | - | 3830 |
| Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург | газ | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 |
|  | газ | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 | газ | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 | газ | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 | газ | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 |
|  | газ | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 |
|  | газ | 1 | Т-117/120-130-5 | 117 | 1 | Т-117/120-130-5 | 117 | 1 | Т-117/120-130-5 | 117 | 1 | Т-117/120-130-5 | 117 | 1 | Т-117/120-130-5 | 117 |
| Всего по станции | - | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 |
| Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут | газ | 13 | К-210-130 | 2730 | 13 | К-215-130 | 2795 | 12 | К-215-130 | 2580 | 12 | К-215-130 | 2580 | 10 | К-215-130 | 2150 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  | 1 | Т-190-130 | 190 | 1 | Т-190-130 | 190 | 1 | Т-190-130 | 190 |
|  | газ | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
|  | газ | 1 | Т-178/210-130 | 178 | 1 | Т-178/210-130 | 178 | 1 | Т-178/210-130 | 178 | 1 | Т-190-130 | 190 | 1 | Т-190-130 | 190 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-420 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 3268 | - | - | 3333 | - | - | 3308 | - | - | 3320 | - | - | 3310 |
| Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут | газ | 6 | К-810-240 | 4800 | 6 | К-810-240 | 4860 | 3 | К-810-240 | 2430 | 1 | К-810-240 | 810 | 1 | К-810-240 | 810 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  | 3 | К-830-240 | 2490 | 5 | К-830-240 | 4150 | 5 | К-830-240 | 4150 |
|  | газ | 1 | ПГУ-396,9 | 396,9 | 1 | ПГУ-396,9 | 396,9 | 1 | ПГУ-410 | 410 | 1 | ПГУ-410 | 410 | 1 | ПГУ-410 | 410 |
|  | газ | 1 | ПГУ-400 | 400,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 |
| Всего по станции | - | - | - | 5597,1 | - | - | 5667,1 | - | - | 5740,2 | - | - | 5780,2 | - | - | 5780,2 |
| Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, ЯНАО, г. Новый Уренгой | газ | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 1 | ПТ-12/15-35/10М | 12 |
|  | газ | 1 | ПГУ-474,4 | 474,4 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 |
| Всего по станции | - | - | - | 498,4 | - | - | 529,7 | - | - | 529,7 | - | - | 529,7 | - | - | 517,7 |
| Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень | газ | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 |
|  | газ | 1 | ПГУ-209,7 (Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7 (Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7 (Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7 (Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7 (Т) | 209,7 |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 188 | 2 | Т-100-130 | 188 | 2 | Т-100-130 | 188 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 |
|  | газ | 1 | Т-72-130 | 72 | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 |
| Всего по станции | - | - | - | 659,7 | - | - | 681,7 | - | - | 681,7 | - | - | 587,7 | - | - | 587,7 |
| Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск | газ | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 |
|  | газ | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 |
|  | газ | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | ПГУ-220 | 440 |
| Всего по станции | - | - | - | 665,3 | - | - | 665,3 | - | - | 665,3 | - | - | 665,3 | - | - | 795,3 |
| ПГУ в Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 | 2 | ПГУ-400 | 800 |
| Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск | газ | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 |
|  | газ | 1 | ПГУ-413 | 413 | 1 | ПГУ-431 | 431 | 1 | ПГУ-431 | 431 | 1 | ПГУ-431 | 431 | 1 | ПГУ-431 | 431 |
| Всего по станции | - | - | - | 2013 | - | - | 2031 | - | - | 2031 | - | - | 2031 | - | - | 2031 |
| Няганская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань | газ | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 |
|  | газ | 1 | ПГУ-424,2 | 424,2 | 1 | ПГУ-453,1 | 453,1 | 1 | ПГУ-453,1 | 453,1 | 1 | ПГУ-453,1 | 453,1 | 1 | ПГУ-453,1 | 453,1 |
|  | газ | 1 | ПГУ-424,6 | 424,6 | 1 | ПГУ-454,7 | 454,7 | 1 | ПГУ-454,7 | 454,7 | 1 | ПГУ-454,7 | 454,7 | 1 | ПГУ-454,7 | 454,7 |
| Всего по станции | - | - | - | 1302 | - | - | 1361 | - | - | 1361 | - | - | 1361 | - | - | 1361 |
| Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень | газ | 3 | Т-180/210-130-1 | 540 | 3 | Т-180/210-130-1 | 540 | 3 | Т-180/210-130-1 | 540 | 3 | Т-180/210-130-1 | 555 | 3 | Т-180/210-130-1 | 555 |
|  | газ | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 220 | 1 | К-215-130-1 | 220 |
| Всего по станции | - | - | - | 755 | - | - | 755 | - | - | 755 | - | - | 775 | - | - | 775 |
| Энергосистема Челябинской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк | уголь | 3 | Т-85-90-2,5 | 255 | 2 | Т-85-90-2,5 | 170 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | К-278-240 | 556 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-485-240 | 485 | 1 | К-485-240 | 485 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | - | - | - | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 |
| Всего по станции | - | - | - | 1296 | - | - | 1321 | - | - | 666 | - | - | 666 | - | - | 666 |
| Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск | уголь | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-100-90 | 100 | 1 | К-100-90 | 100 | 1 | К-100-90 | 100 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | К-200-130-1 | 400 | 2 | К-200-130-1 | 400 | 2 | К-200-130-1 | 400 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-210 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 747 | - | - | 747 | - | - | 747 | - | - | - | - | - | 420 |
| Челябинская ТЭЦ-4, г. Челябинск | газ | 2 | Р-11-29 | 22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-12-35 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-5-29 | 5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-247(Т) | 247 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 |
|  | газ |  |  |  | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 |
| Всего по станции | - | - | - | 286 | - | - | 757,5 | - | - | 757,5 | - | - | 757,5 | - | - | 757,5 |
| Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск | газ | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
|  | газ | 1 | ПГУ-220(Т) | 220 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 |
| Всего по станции | - | - | - | 580 | - | - | 593 | - | - | 593 | - | - | 593 | - | - | 593 |
| Южноуральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск | газ | 2 | ПГУ-420 | 840 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск | уголь | 1 | ПТ-25-90/10 | 25 | 1 | ПТ-25-90/10 | 25 | 1 | ПТ-25-90/10 | 25 | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | ПТ-50-130/13 | 100 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 |
|  | уголь |  |  |  | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 |
|  | уголь | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 |
|  | уголь | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-114,9/120-130 | 229,8 | 2 | Т-114,9/120-130 | 229,8 | 2 | Т-114,9/120-130 | 229,8 |
|  | уголь |  |  |  | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 |
| Всего по станции | - | - | - | 505 | - | - | 519,9 | - | - | 529,7 | - | - | 504,7 | - | - | 504,7 |
| Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | К-330-240 | 660 |
| Энергосистема Республики Бурятия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск | уголь | 2 | К-170(200)-130 | 340 | 1 | К-170(200)-130 | 170 | 1 | К-200-130 | 204 | 1 | К-200-130 | 204 | 1 | К-200-130 | 204 |
|  | уголь | 1 | К-180(210)-130 | 180 | 1 | К-190(210)-130 | 190 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | уголь | 1 | К-210-130 | 210 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 |
|  | уголь | 2 | К-200-130 | 400 | 1 | К-200-130 | 200 | 1 | К-200-130 | 200 | 1 | К-200-130 | 200 | 1 | К-200-130 | 200 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1130 | - | - | 1190 | - | - | 1244 | - | - | 1244 | - | - | 1244 |
| Энергосистема Забайкальского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск | уголь | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 |
|  | уголь | 1 | К-225-12,8-3Р | 225 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 2 | К-225-12,8-3Р | 460 |
| Всего по станции | - | - | - | 655 | - | - | 665 | - | - | 665 | - | - | 665 | - | - | 890 |
| Энергосистема Иркутской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28 | уголь | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 |
|  | уголь | 7 | К-150-130 | 1050 | 7 | К-150-130 | 1050 | 7 | К-150-130 | 1050 | 7 | К-150-130 | 1050 | 5 | К-150-130 | 750 |
|  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | К-165-130 | 330 |
| Всего по станции | - | - | - | 1110 | - | - | 1110 | - | - | 1110 | - | - | 1110 | - | - | 1140 |
| Ленская ТЭС (газовая ТЭС в Усть-Куте), Иркутская область, г. Усть-Кут | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-230 | 230 | 1 | ПГУ-230 | 230 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-419 | 419 | 1 | ПГУ-419 | 419 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 649 | - | - | 649 |
| Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск | уголь | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | уголь | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 |
|  | уголь | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 |
|  | уголь | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 |
|  | уголь | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 |
|  | уголь | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 |
| Всего по станции | - | - | - | 540 | - | - | 540 | - | - | 540 | - | - | 540 | - | - | 540 |
| Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марково | уголь | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 |
|  | уголь | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 |
|  | уголь | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 |
|  | уголь | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 |
| Всего по станции | - | - | - | 708 | - | - | 708 | - | - | 708 | - | - | 708 | - | - | 708 |
| Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск | уголь | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | уголь | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 |
|  | уголь | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 |
|  | уголь | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 |
| Всего по станции | - | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 |
| ТЭС в Бодайбинском районе, Иркутская область, Бодайбинский район | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПСУ | 550 | 2 | ПСУ | 550 |
| Энергосистема Красноярского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск | уголь | 3 | К-150-130 | 450 | 3 | К-150-130 | 450 | 3 | К-150-130 | 450 | 2 | К-150-130 | 300 | 2 | К-150-130 | 300 |
|  | уголь | 1 | ПТ-60-90/13 | 50 | 1 | ПТ-60-90/13 | 50 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 |
|  | уголь | 2 | К-160-130 | 320 | 1 | К-160-130 | 160 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-164-130 | 160 | 2 | К-164-130 | 328 | 3 | К-164-130 | 492 | 3 | К-164-130 | 492 | - | - | - |
|  | уголь | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4 | К-165-130 | 660 |
| Всего по станции | - | - | - | 1250 | - | - | 1260 | - | - | 1274 | - | - | 1124 | - | - | 1292 |
| Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово | уголь | 3 | К-800-240 | 2400 | 3 | К-800-240 | 2400 | 2 | К-800-240-5М | 1600 | 2 | К-800-240-5М | 1600 | 2 | К-800-240-5М | 1600 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | 1 | К-800-240-5М | 810 | 1 | К-800-240-5М | 810 | 1 | К-800-240-5М | 810 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-660-330 | 660 |
| Всего по станции | - | - | - | 2400 | - | - | 2400 | - | - | 2410 | - | - | 2410 | - | - | 3070 |
| Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово | уголь | 6 | Т-135-130 | 810 | 6 | КТ-146-130 | 875 | 6 | КТ-146-130 | 875 | 6 | КТ-146-130 | 875 | 6 | КТ-146-130 | 875 |
|  | уголь | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 |
| Всего по станции | - | - | - | 1308 | - | - | 1373 | - | - | 1373 | - | - | 1373 | - | - | 1373 |
| Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски-5 | уголь | 3 | К-100-90 | 300 | 3 | К-100-90 | 300 | 3 | К-100-90 | 300 | 1 | К-100-90 | 100 | 1 | К-100-90 | 100 |
|  | уголь | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 |
|  | уголь | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 |
|  | уголь | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | Кт-110-90 | 220 | 2 | Кт-110-90 | 220 |
| Всего по станции | - | - | - | 1345,4 | - | - | 1345,4 | - | - | 1345,4 | - | - | 1365,4 | - | - | 1365,4 |
| Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан | уголь | 5 | К-53-90 | 265 | 5 | К-53-90 | 265 | 5 | К-53-90 | 265 | 1 | К-53-90 | 53 | 1 | К-53-90 | 53 |
|  | уголь | 2 | Т-88/106-90 | 176 | 2 | Т-88/106-90 | 176 | 2 | Т-88/106-90 | 176 | 1 | Т-88/106-90 | 88 | - | - | - |
|  | уголь | 1 | Т-115-8,8 | 113 | 1 | Т-115-8,8 | 113 | 1 | Т-115-8,8 | 113 | 1 | Т-115-8,8 | 113 | 1 | Т-115-8,8 | 113 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-60-90 | 60 | 1 | К-60-90 | 60 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-115-90 | 115 | 1 | Т-115-90 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 554 | - | - | 554 | - | - | 554 | - | - | 429 | - | - | 341 |
| Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово | уголь | 1 | ПТР-80-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 3 | Р-50-130/7 | 150 | 3 | Р-50-130 | 150 | 3 | Р-50-130 | 150 | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | уголь | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130 | 100 | 2 | ПТ-50-130 | 100 | 2 | ПТ-50-130 | 100 | 2 | ПТ-50-130 | 100 |
|  | уголь | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 |
|  | уголь | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-120-12,8 | 115 | 1 | Т-120-12,8 | 115 | 1 | Т-120-12,8 | 115 | 1 | Т-120-12,8 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 565 | - | - | 580 | - | - | 580 | - | - | 400 | - | - | 400 |
| Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-660-300 | 660 | 1 | К-660-300 | 660 |
| Беловская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово | уголь | 4 | К-200-130 | 800 | 4 | К-200-130 | 800 | 4 | К-200-130 | 800 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 |
|  | уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 |
|  | уголь | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 |
| Всего по станции | - | - | - | 1260 | - | - | 1260 | - | - | 1260 | - | - | 1275 | - | - | 1275 |
| Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк | газ | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 |
|  | газ | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 |
|  | уголь | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 |
| Всего по станции | - | - | - | 600 | - | - | 600 | - | - | 600 | - | - | 600 | - | - | 600 |
| Энергосистема Новосибирской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск | уголь | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 |
| Новосибирская ТЭЦ-3, г. Новосибирск | уголь | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 |
|  | уголь | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 |
|  | уголь | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 |
|  | уголь | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 |
|  | уголь | 3 | Т-100-130 | 300 | 3 | Т-100-130 | 300 | 3 | Т-100-130 | 300 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 |
|  | уголь | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 |
|  | уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | Т-120-130 | 240 | 2 | Т-120-130 | 240 |
| Всего по станции | - | - | - | 496,5 | - | - | 496,5 | - | - | 496,5 | - | - | 536,5 | - | - | 536,5 |
| Энергосистема Омской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Омская ТЭЦ-5, г. Омск | уголь | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 |
|  | уголь | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 |
|  | уголь | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 |
| Всего по станции | - | - | - | 735 | - | - | 735 | - | - | 735 | - | - | 735 | - | - | 735 |
| VII. Объединенная энергетическая система Востока России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Амурской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭС "Сила Сибири", Амурская область | газ | - | - | - | - | - | - | 4 | ПГУ-150(Т) | 600 | 4 | ПГУ-150(Т) | 600 | 4 | ПГУ-150(Т) | 600 |
| Энергосистема Приморского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск | уголь | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 |
|  | уголь | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 |
|  | уголь | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 |
|  | уголь | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 |
| Владивостокская ТЭЦ-2 Приморский край, г. Владивосток | газ | 1 | Р-80-115 | 80 | 1 | Р-80-115 | 80 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-98-115 | 98 | 1 | Т-98-115 | 98 | 1 | Т-98-115 | 98 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-105-115 | 105 | 1 | Т-105-115 | 105 | 1 | Т-105-115 | 105 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 |
|  | газ | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 |
|  | газ | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 |
| Всего по станции | - | - | - | 497 | - | - | 497 | - | - | 537 | - | - | 574 | - | - | 574 |
| ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания", Приморский край, г. Находка | газ | - | - | - | - | - | - | 3 | ПГУ-122(Т) | 366 | 3 | ПГУ-122(Т) | 366 | 5 | ПГУ-113(Т) | 366 |
|  | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ-77(Т) | 144 | 2 | ГТ-77(Т) | 144 | 2 | ГТ-77(Т) | 144 |
|  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 510 | - | - | 510 | - | - | 510 |
| Энергосистема Хабаровского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка | уголь | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 |
| Энергосистема Республики Саха (Якутия) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нерюнгринская ГРЭС Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор | уголь | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | уголь | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
|  | уголь, газ | - | - | - | - | - | - | 1 | К-225-12,8 | 225 | 1 | К-225-12,8 | 225 | 1 | К-225-12,8 | 225 |
|  | уголь, газ | - | - | - | - | - | - | 1 | К-225-12,8 | 225 | 1 | К-225-12,8 | 225 | 1 | К-225-12,8 | 225 |
|  | уголь, газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-225-12,8 | 225 | 1 | К-225-12,8 | 225 |
| Всего по станции | - | - | - | 570 | - | - | 570 | - | - | 1020 | - | - | 1245 | - | - | 1245 |
| VIII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Сахалинской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск | газ | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
| уголь |
|  | газ | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 |
| уголь |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 |
| уголь |
|  | газ | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 |
|  | газ | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ | 50 | 2 | ГТ | 50 | 2 | ГТ | 50 |
|  | - | - | - | 455,2 | - | - | 455,2 | - | - | 505,2 | - | - | 505,2 | - | - | 505,2 |

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

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

Приложение N 10

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ 500 МВТ

И ВЫШЕ, ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЛАНИРУЕМЫХ К СООРУЖЕНИЮ, РАСШИРЕНИЮ,

МОДЕРНИЗАЦИИ И ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ (МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967855067AD29C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 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-110 | 463,1 | 4 | ПГУ-110 | 463,1 | 4 | ПГУ-110 | 463,1 | 4 | ПГУ-110 | 463,1 |
| Маяковская ТЭС, г. Гусев | газ | - | - | - | 2 | ГТ-80 | 160,3 | 2 | ГТ-80 | 160,3 | 2 | ГТ-80 | 160,3 | 2 | ГТ-80 | 160,3 |
| Талаховская ТЭС, г. Советск | газ | - | - | - | 2 | ГТ-80 | 161,1 | 2 | ГТ-80 | 161,1 | 2 | ГТ-80 | 161,1 | 2 | ГТ-80 | 161,1 |
| Приморская ТЭС, Светловский городской округ | уголь | - | - | - | 3 | К-65-130 | 195 | 3 | К-65-130 | 195 | 3 | К-65-130 | 195 | 3 | К-65-130 | 195 |
| Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград | газ | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 |
| Энергосистема Республики Коми | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора | газ | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | газ | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-420 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 |
| ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар | прочее | 1 | Р-12-35 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | прочее | 1 | ПТ-29-35 | 29,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 |
|  | газ | 1 | ПТ-62-130 | 62 | 1 | ПТ-50-130 | 50 | 1 | ПТ-50-130 | 50 | 1 | ПТ-50-130 | 50 | 1 | ПТ-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130-13 | 80 |
|  | газ | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 | 1 | Т-110/120-130 | 100 |
|  | газ | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 | 1 | ГТ - 87,7 | 87,7 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | SST-600 | 85 | 1 | SST-600 | 85 | 1 | SST-600 | 85 |
| Всего по станции | - | - | - | 541 | - | - | 487,7 | - | - | 572,7 | - | - | 572,7 | - | - | 572,7 |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Киришская ГРЭС, Ленинградская область, г. Кириши | газ | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 1 | ПТ-50-130/7 | 50 | - | - | - | - | - | - |
|  |  | - | - | - | - | - | - | 1 | ПТ-60-130 | 60 | 1 | ПТ-60-130 | 60 | 1 | ПТ-60-130 | 60 |
|  | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-65-130 | 130 | 2 | ПТ-65-130 | 130 | 2 | ПТ-65-130 | 130 |
|  | газ | 2 | Р-40-130/13 | 80 | 1 | Р-40-130/13 | 40 | 1 | Р-40-130/13 | 40 | 1 | Р-40-130 | 40 | - | - | - |
|  | газ | 5 | К-300-240-1 | 1500 | 5 | К-300-240-1 | 1500 | 5 | К-300-240-1 | 1500 | 2 | К-300-240-1 | 600 | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 | 1 | ПГУ-795 | 795 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-325 | 650 | 4 | ПГУ-325 | 1300 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 |
| Всего по станции | - | - | - | 2595 | - | - | 2555 | - | - | 2575 | - | - | 2455 | - | - | 2465 |
| Первомайская ТЭЦ (ТЭЦ-14), г. Санкт-Петербург | газ | 1 | ПТ-58-130 | 58 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-60-130 | 60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-46-130 | 46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПГУ-180(Т) | 360 | 2 | ПГУ-180(Т) | 360 | 2 | ПГУ-180(Т) | 360 | 2 | ПГУ-180(Т) | 360 | 2 | ПГУ-180(Т) | 360 |
| Всего по станции | - | - | - | 524 | - | - | 360 | - | - | 360 | - | - | 360 | - | - | 360 |
| Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21), Ленинградская область, пос. Мурино | газ | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 5 | Т-100/120-130 | 500 | 4 | Т-100/120-130 | 400 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 |
| Всего по станции | - | - | 500 | - | - | 500 | - | - | 500 | - | - | 500 | - | - | 580 |
| Южная ТЭЦ (ТЭЦ-22), г. Санкт-Петербург | газ | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 | 3 | Т-250/300-240 | 750 |
|  | газ | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 | 1 | ПГУ-457(Т) | 457 |
| Всего по станции | - | - | - | 1207 | - | - | 1207 | - | - | 1207 | - | - | 1207 | - | - | 1207 |
| Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург | газ | 2 | ПГУ-45(Т) | 900 | 2 | ПГУ-45(Т) | 900 | 2 | ПГУ-45(Т) | 900 | 2 | ПГУ-45(Т) | 900 | 2 | ПГУ-45(Т) | 900 |
| Правобережная ТЭЦ (ТЭЦ-5), г. Санкт-Петербург | газ | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 | 1 | Т-180/210-130-1 | 180 |
|  | газ | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 | 1 | ПГУ-463(Т) | 463 |
| Всего по станции | - | - | - | 643 | - | - | 643 | - | - | 643 | - | - | 643 | - | - | 643 |
| II. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Владимирской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 |
|  | газ | 1 | ПГУ-236(Т) | 236 | 1 | ПГУ-236(Т) | 236 | 1 | ПГУ-236(Т) | 236 | 1 | ПГУ-236(Т) | 236 | 1 | ПГУ-236(Т) | 236 |
|  | газ | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 | 1 | ПТ-80-130 | 80 |
| Всего по станции | - | - | - | 596 | - | - | 596 | - | - | 596 | - | - | 396 | - | - | 396 |
| Энергосистема Вологодской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй | уголь | 2 | К-200-130-3 | 420 | 2 | К-200-130-3 | 420 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-421,6 | 421,6 | 1 | ПГУ-450(Т) | 450 | 1 | ПГУ-450(Т) | 450 | 1 | ПГУ-450(Т) | 450 | 1 | ПГУ-450(Т) | 450 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 1051,6 | - | - | 1080 | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 850 |
| Энергосистема Ивановской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ивановские ПГУ, Ивановская область, г. Комсомольск | газ | 1 | ПГУ-325 | 325 | 1 | ПГУ-325 | 325 | 2 | ПГУ-325 | 650 | 2 | ПГУ-325 | 650 | 2 | ПГУ-325 | 650 |
| Энергосистема Костромской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск | газ | 8 | К-300-240 | 2400 | 8 | К-300-240 | 2400 | 2 | К-300-240 | 600 |  |  |  |  |  |  |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 6 | К-330-23,5-8МР | 1980 | 8 | К-330-23,5-8МР | 2640 | 8 | К-330-23,5-8МР | 2640 |
|  | газ | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 |
| Всего по станции | - | - | - | 3600 | - | - | 3600 | - | - | 3780 | - | - | 3840 | - | - | 3840 |
| Энергосистема Липецкой области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк | газ | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 2 | ПТ-80/100-130/13 | 160 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 1 | Т-110/120-130-4 | 110 | 1 | Т-110/120-130-4 | 110 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-90(Т) | 90 |
| Всего по станции | - | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 190 | - | - | 200 |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-8 Мосэнерго, г. Москва | газ | 1 | Р-25/50-130/13 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 | 1 | Р-35/50-130/13 | 35 |
|  | газ | 1 | Т-105/120-130-2 | 105 | 1 | Т-105/120-130-2 | 105 | 1 | Т-105/120-130-2 | 105 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-110-130 | 110 | 2 | Т-110-130 | 220 |
| Всего по станции | - | - | - | 605 | - | - | 580 | - | - | 580 | - | - | 475 | - | - | 585 |
| ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва | газ | 1 | Т-30-90 | 30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-25-90 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-50-90 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 | 1 | Т-110/125-130-7 | 110 |
|  | газ | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 | 1 | ПГУ-421(Т) | 421 |
| Всего по станции | - | - | - | 781 | - | - | 651 | - | - | 651 | - | - | 651 | - | - | 651 |
| ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва | газ | 3 | Т-30-90 | 90 | 2 | Т-30-90 | 60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-35-90 | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-65-90 | 65 | 1 | ПТ-65-90 | 65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 | 4 | Т-110/120-130 | 440 |
|  | газ | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-110-130 | 110 | 1 | Т-110-130 | 110 |
|  | газ | 1 | ПГУ-424,2(Т) | 424,2 | 1 | ПГУ-445(Т) | 445 | 1 | ПГУ-445(Т) | 445 | 1 | ПГУ-445(Т) | 445 | 1 | ПГУ-445(Т) | 445 |
| Всего по станции | - | - | - | 1154,2 | - | - | 1110 | - | - | 985 | - | - | 995 | - | - | 995 |
| ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва | газ | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 | 6 | Т-110-130 | 660 |
|  | газ | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-110-130 | 110 | 1 | Т-110-130 | 110 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/120-130/13 | 80 |
|  | газ | 2 | Т-250/300-240 | 500 | 2 | Т-250/300-240 | 500 | 2 | Т-250/300-240 | 500 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | Т-295-240 | 590 | 2 | Т-295-240 | 590 |
|  | газ | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 | 1 | ПГУ-425(Т) | 425 |
| Всего по станции | - | - | - | 1765 | - | - | 1765 | - | - | 1765 | - | - | 1865 | - | - | 1865 |
| ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва | газ | 2 | Т-110/120-130-5 | 220 | 2 | Т-110/120-130-5 | 220 | 3 | Т-110/120-130-5 | 330 | 4 | Т-110/120-130-5 | 440 | 4 | Т-110/120-130-5 | 440 |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 1 | Т-100-130 | 100 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-250/300-240 | 1000 | 4 | Т-250/300-240 | 1000 | 4 | Т-250/300-240 | 1000 | 2 | Т-250/300-240 | 509 | 1 | Т-259-240 | 259 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | Т-295-240 | 590 | 2 | Т-295-240 | 590 |
| Всего по станции | - | - | - | 1420 | - | - | 1420 | - | - | 1430 | - | - | 1539 | - | - | 1289 |
| ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва | газ | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 1 | ПТ-60-130 | 60 | 1 | ПТ-60-130 | 60 |
|  | газ | 5 | Т-250-240 | 1250 | 5 | Т-250-240 | 1250 | 5 | Т-250-240 | 1257 | 5 | Т-250-240 | 1266 | 5 | Т-250-240 | 1266 |
| Всего по станции | - | - | - | 1370 | - | - | 1370 | - | - | 1377 | - | - | 1326 | - | - | 1326 |
| Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира | уголь | 1 | К-330-240-2М | 330 | 1 | К-330-240 | 330 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | К-300-240-1 | 600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 3 | К-300-240-1 | 900 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-448,2 | 896,4 | 2 | ПГУ-448,2 | 896,4 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1910 | - | - | 330 | - | - | - | - | - | 896,4 | - | - | 896,4 |
| ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура | газ | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 |
|  | газ | 2 | К-210-130 | 420 | 2 | К-210-130 | 420 | 2 | К-210-130 | 420 | 2 | К-210-130 | 420 | - | - | - |
|  | уголь | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | ПГУ-393,4 | 393,4 | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 1493,4 | - | - | 1500 | - | - | 1500 | - | - | 1500 | - | - | 1080 |
| ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск | газ | 3 | ГТ-90 | 270 | 3 | ГТ-90 | 270 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 | 1 | Т-6,3-16 | 6,3 |
|  | газ | 1 | ПТ-12-90/10 | 9 | 1 | ПТ-12-90/10 | 9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 | 1 | Р-12-90/18 | 12 |
|  | газ | 1 | ГТ-110 | 110 | 1 | ГТ-110 | 110 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ГТ-125 | 125 | 1 | ГТ-125 | 125 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 532,3 | - | - | 532,3 | - | - | 18,3 | - | - | 18,3 | - | - | 18,3 |
| ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский | уголь | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 | 1 | ПТ-70-130 | 70 |
|  | газ | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 | 3 | ПТ-60-130 | 180 |
|  | уголь | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 | 2 | ПТ-60-130 | 120 |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 | 2 | Т-110/120-130-5В | 220 |
|  | газ | 3 | Т-240(250)/290-240 | 720 | 2 | Т-240(250)/290-240 | 480 | 2 | Т-240(250)/290-240 | 490 | 1 | Т-240(250)/290-240 | 250 | 1 | Т-240(250)/290-240 | 250 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-295-240 | 295 | 2 | Т-295-240 | 590 | 2 | Т-295-240 | 590 |
| Всего по станции | - | - | - | 1310 | - | - | 1070 | - | - | 1375 | - | - | 1430 | - | - | 1430 |
| ТЭЦ-12 Мосэнерго, г. Москва | газ | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 | 1 | Т-116/125-130-7 | 110 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М | 90 |
|  | газ | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 | 1 | ПГУ-211,6(Т) | 211,6 |
| Всего по станции | - | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 | - | - | 611,6 |
| ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва | газ | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 |
|  | газ | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 |
|  | газ | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 | 1 | ПГУ-420,9(Т) | 420,9 |
| Всего по станции | - | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 |
| ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи | газ | 2 | ПТ-80-130 | 160 | 2 | ПТ-80-130 | 160 | 2 | ПТ-80-130 | 160 | 2 | ПТ-80-130 | 160 | 2 | ПТ-80-130 | 160 |
|  | газ | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 | 2 | ПГУ-450(Т) | 900 |
| Всего по станции | - | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 | - | - | 1060 |
| Энергосистема Рязанской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск | уголь | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 | 3 | К-300-240-1 | 780 |
|  | уголь | 1 | К-330-23,5-2Р | 330 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 | 1 | К-330-23,5-2Р | 334 |
|  | газ | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 |
| Всего по станции | - | - | - | 2710 | - | - | 2714 | - | - | 2714 | - | - | 2714 | - | - | 2714 |
| Энергосистема Смоленской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный | газ | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-420 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 630 | - | - | 630 | - | - | 630 | - | - | 630 | - | - | 630 |
| Энергосистема Тверской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково | газ | 4 | К-325-240-7 МР | 1300 | 4 | К-325-240-7 МР | 1300 | 4 | К-325-240-7 МР | 1300 | 1 | К-325-240-7 МР | 325 | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4 | ПГУ-325 | 1300 | 6 | ПГУ-325 | 1950 |
|  | газ | 4 | К-300-240-1 | 1220 | 4 | К-300-240-1 | 1220 | 4 | К-300-240-1 | 1220 | 1 | К-300-240-1 | 305 | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 2520 | - | - | 2520 | - | - | 2520 | - | - | 1930 | - | - | 1950 |
| Энергосистема Тульской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов | уголь | 2 | К-300-240 | 600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-265-240 | 265 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 | 2 | К-225-12,8-4Р | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | 1315 | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 450 |
| III. Объединенная энергетическая система Средней Волги России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Нижегородской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 60 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 |
|  | газ | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 |
| Всего по станции | - | - | - | 565 | - | - | 565 | - | - | 565 | - | - | 505 | - | - | 505 |
| Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород | газ, мазут | 1 | ВР-25-1 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ, мазут | 1 | АТ-25-1 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ, мазут | 2 | ВТ-25-4 | 50 | 1 | ВТ-25-4 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ, мазут | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | - | - | - |
|  | газ, мазут | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 | 3 | ПТ-60-130/13 | 180 |
|  | газ, мазут | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 | 1 | Т-100/120-130-3 | 100 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400(Т) | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 580 | - | - | 505 | - | - | 480 | - | - | 480 | - | - | 680 |
| Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово | газ | 2 | GT13E2 | 343,3 | 2 | GT13E2 | 352 | 2 | GT13E2 | 352 | 2 | GT13E2 | 352 | 2 | GT13E2 | 352 |
|  | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 |
|  | газ | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 | 1 | ПТ-140/165-130/15 | 140 |
| Всего по станции | - | - | - | 548,3 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 |
| Энергосистема Самарской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тольяттинская ТЭЦ, Самарская область, г. Тольятти | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65-130 | 65 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65/75-130/13 | 65 | 1 | ПТ-65-130 | 65 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-50-130/13-21 | 50 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25/50-130/13-21 | 25 |
|  | газ | 1 | Р-25-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25-130/13-21 | 25 | 1 | Р-25-130/13-21 | 25 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 | 1 | Р-50-130/4-13 | 35 |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 |
|  | газ | 1 | Р-90-130 | 90 | 1 | Р-50-130/15 | 50 | 1 | Р-50-130/15 | 50 | 1 | Р-50-130/15 | 50 | 1 | Р-50-130/15 | 50 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-180(Т) | 180 |
| Всего по станции | - | - | - | 610 | - | - | 545 | - | - | 545 | - | - | 390 | - | - | 570 |
| ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 |
|  | газ | 3 | Т-105-130 | 315 | 3 | Т-105-130 | 315 | 3 | Т-105-130 | 315 | 3 | Т-105-130 | 315 | 3 | Т-105-130 | 315 |
|  | газ | 1 | Т-110-130-2 | 105 | 1 | Т-110-130-2 | 105 | 1 | Т-110-130-2 | 105 | 1 | Т-110-130-2 | 105 | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 | 2 | Т-110/120-130-3 | 220 |
|  | газ | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 |
|  | газ | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 |
| Всего по станции | - | - | - | 1172 | - | - | 1172 | - | - | 1172 | - | - | 1172 | - | - | 1067 |
| Энергосистема Республики Татарстан | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск | газ | 11 | К-200-130 | 2200 | 10 | К-200-130 | 2000 | 7 | К-200-130 | 1400 | 7 | К-200-130 | 1400 | 7 | К-200-130 | 1400 |
|  | газ | - | - | - | 1 | К-204,9-130 | 204,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-850 | 850 | 1 | ПГУ-850 | 850 |
| Всего по станции | - | - | - | 2200 | - | - | 2204,9 | - | - | 1400 | - | - | 2250 | - | - | 2250 |
| Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск | газ, мазут | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ-77(Т) | 154 | 2 | ГТ-77(Т) | 154 |
|  | газ, мазут | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 |
|  | газ, мазут | 2 | Р-70/100-130/15 | 140 | 2 | Р-70/100-130/15 | 140 | 2 | Р-70/100-130/15 | 140 | 1 | Р-70/100-130/15 | 70 | 1 | Р-70/100-130/15 | 70 |
|  | газ, мазут | 3 | Р-100-130/15 | 300 | 3 | Р-100-130/15 | 300 | 3 | Р-100-130/15 | 302 | 3 | Р-100-130/15 | 302 | 3 | Р-100-130/15 | 302 |
|  | газ, мазут | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-110(Т) | 110 | 1 | ПГУ-110(Т) | 110 |
| Всего по станции | - | - | - | 880 | - | - | 880 | - | - | 882 | - | - | 801 | - | - | 801 |
| Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань | газ | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 | 1 | Т-27/33-1,28 | 24 |
|  | газ | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 |
|  | газ | 1 | Р-20/40-130/31 | 20 | 1 | Р-20/40-130/31 | 20 | 1 | Р-20/40-130/31 | 20 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 |
|  | газ | - | - | - | 1 | ГТУ-394,4 | 394,4 | 1 | ГТУ-405,6 | 405,6 | 1 | ГТУ-405,6 | 405,6 | 1 | ГТУ-405,6 | 405,6 |
| Всего по станции | - | - | - | 384 | - | - | 778,4 | - | - | 789,6 | - | - | 719,6 | - | - | 719,6 |
| Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПТ-60-130 | 60 | 1 | ПТ-60-130 | 60 |
|  | газ | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | 2 | Т-100/120-130-2 | 210 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 4 | Т-100/120-130-3 | 440 | 4 | Т-100/120-130-3 | 440 | 4 | Т-100/120-130-3 | 440 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 |
|  | газ | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 |
|  | газ | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 |
|  | газ | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 | 1 | Т-185/220-130-2 | 185 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-220(Т) | 440 | 2 | ПГУ-220(Т) | 440 |
| Всего по станции | - | - | - | 1180 | - | - | 1180 | - | - | 1180 | - | - | 1130 | - | - | 1020 |
| Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск | газ | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/15 | 135 |
|  | газ | 1 | Р-40-130/31 | 40 | 1 | Р-40-130/31 | 40 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-70-130 | 70 | 1 | Р-70-130 | 97 | 1 | Р-70-130 | 97 | 1 | Р-70-130 | 97 | 1 | Р-70-130 | 97 |
|  | газ | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 97 | 1 | Р-100-130/15 | 97 | 1 | Р-100-130/15 | 97 | 1 | Р-100-130/15 | 97 |
|  | газ | 1 | К-110-1,6 | 110 | 2 | К-110-1,6 | 220 | 2 | К-110-1,6 | 220 | 2 | К-110-1,6 | 220 | 2 | К-110-1,6 | 220 |
|  |  | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-195 | 195 | 1 | ПГУ-195 | 195 | 1 | ПГУ-195 | 195 |
| Всего по станции | - | - | - | 590 | - | - | 724 | - | - | 744 | - | - | 744 | - | - | 744 |
| IV. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар | газ | 1 | ВПТ-25-3 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-50-90 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-150-130 | 150 | 1 | К-150-130 | 150 | 3 | ПТ-150/160-12,8 | 450 | 3 | ПТ-150/160-12,8 | 450 | 3 | ПТ-150/160-12,8 | 450 |
|  | газ | 3 | Т-145/160-130 | 435 | 3 | Т-145/160-130 | 435 | 1 | Т-145/160-130 | 145 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 | 1 | ПГУ-440(Т) | 440 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТУ-16 (Т) | 32 | 2 | ГТУ-16 (Т) | 32 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ-15 (Т) | 30 | 2 | ГТ-15 (Т) | 30 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |
| Всего по станции | - | - | - | 1100 | - | - | 1025 | - | - | 1035 | - | - | 952 | - | - | 952 |
| Ударная ТЭС, Краснодарский край | газ | - | - | - |  |  |  | 2 | ГТ, ПТ К-85-8,0 | 450 | 2 | ГТ, ПТ К-85-8,0 | 450 | 2 | ГТ, ПТ К-85-8,0 | 450 |
|  | газ | - | - | - |  |  |  | 1 | ГТЭ-110М | 110 | 1 | ГТЭ-110М | 110 | 1 | ГТЭ-110М | 110 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 560 | - | - | 560 | - | - | 560 |
| Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе Объединенной энергосистемы Юга России с 2017 года) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь | газ | 2 | Т-34-90 | 68 | 2 | Т-43/53-90 | 86 | 2 | Т-43/53-90 | 86 | 2 | Т-43/53-90 | 86 | 2 | Т-43/53-90 | 86 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-230(Т) | 230 | 1 | ПГУ-230(Т) | 230 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-115(Т) | 230 | 2 | ПГУ-115(Т) | 230 |
| Всего по станции | - | - | - | 68 | - | - | 86 | - | - | 86 | - | - | 546 | - | - | 546 |
| Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь | газ | - | - | - | 1 | ПГУ | 496,8 | 1 | ПГУ | 496,8 | 1 | ПГУ | 496,8 | 1 | ПГУ | 496,8 |
| Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь | газ | - | - | - | 1 | ПГУ | 490,2 | 1 | ПГУ | 490,2 | 1 | ПГУ | 490,2 | 1 | ПГУ | 490,2 |
| Энергосистема Ростовской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск | газ | 3 | К-264(270)-240-2 | 792 | 3 | К-270(300)-240-2 | 810 | 3 | К-270(300)-240-2 | 810 | 1 | К-270(300)-240-2 | 270 | 1 | К-270(300)-240-2 | 270 |
|  | уголь | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 | 2 | К-264(270)-240-2 | 528 |
|  | уголь | 1 | К-285-240 | 285 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 |
|  | уголь | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 |
|  | уголь | - | - | - | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 |
| Всего по станции | - | - | - | 1905 | - | - | 2258 | - | - | 2258 | - | - | 2207 | - | - | 2207 |
| Энергосистема Ставропольского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск | газ | 5 | К-300-240 | 1500 | 3 | К-300-240 | 900 | 3 | К-300-240 | 900 | 1 | К-300-240 | 300 | - | - | - |
|  | газ | 3 | К-305-240 | 915 | 5 | К-305-240 | 1523 | 5 | К-305-240 | 1523 | 4 | К-305-240 | 1218 | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - |  | - | - | - | - | 1 | ПГУ-325 | 325 | 7 | ПГУ-325 | 2275 |
| Всего по станции | - | - | - | 2415 | - | - | 2423 | - | - | 2423 | - | - | 1843 | - | - | 2275 |
| Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск | газ | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 | 1 | ПТ-30/35-90/10-5М | 30 |
|  | газ | 1 | ПТ-25/30-90/11 | 25 | 1 | ПТ-25/30-90/11 | 25 | 1 | ПТ-25/30-90/11 | 25 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 | 80 |
|  | газ | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | газ | 5 | К-155-130 | 775 | 5 | К-155-130 | 775 | 5 | К-155-130 | 775 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-160-130 | 160 | 1 | К-160-130 | 160 | 1 | К-160-130 | 160 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-410 | 410,2 | 1 | ПГУ-410 | 410,2 | 1 | ПГУ-431,4 | 431,4 | 1 | ПГУ-431,4 | 431,4 | 1 | ПГУ-431,4 | 431,4 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ГТУ-25 (Т) | 25 |
| Всего по станции | - | - | - | 1530,2 | - | - | 1530,2 | - | - | 1551,4 | - | - | 991,4 | - | - | 1016,4 |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Республики Башкортостан | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово | газ | 1 | К-303-240-3М | 303,2 | 1 | К-315-240-3М | 315,2 | 1 | К-300-240-6МР | 330 | 2 | К-300-240-6МР | 660 | 2 | К-300-240-6МР | 660 |
|  | газ | 1 | К-303-240-3М | 303,2 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 |
|  | газ | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 |
|  | газ | 3 | К-300-240-1 | 900 | 3 | К-300-240-1 | 900 | 3 | К-300-240-1 | 900 | 2 | К-300-240-1 | 600 | 2 | К-300-240-1 | 600 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1831,1 | - | - | 1855,9 | - | - | 1870,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 |
| Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават | газ | 1 | ПТ-50-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50-130/7 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Р-40-130 | 80 | 2 | Р-40-130 | 80 | 1 | Р-40-130 | 40 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | Р-105-12,8/1,5 | 105 | 1 | Р-105-12,8/1,5 | 105 | 1 | Р-105-12,8/1,5 | 105 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-410(Т) | 410 | 1 | ПГУ-410(Т) | 410 |
| Всего по станции | - | - | - | 450 | - | - | 450 | - | - | 465 | - | - | 835 | - | - | 835 |
| Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфа | газ | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | газ | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 | 1 | Т-110/120-12,8 | 118 |
|  | газ | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-110/120-130 | 220 |
|  | газ | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 | 1 | ПГУ-61(Т) | 61 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ГТ-50(Т) | 50 |
| Всего по станции | - | - | - | 519 | - | - | 519 | - | - | 519 | - | - | 459 | - | - | 509 |
| Энергосистема Оренбургской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик | газ | 3 | К-300-240 | 900 | 1 | К-330-240 | 330 | 3 | К-330-240 | 990 | 4 | К-330-240 | 1320 | 4 | К-330-240 | 1320 |
|  | газ | 5 | К-300-240 | 1500 | 7 | К-300-240 | 2100 | 5 | К-300-240 | 1500 | 2 | К-300-240 | 600 | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  | 2 | ПГУ-325 | 650 |
| Всего по станции | - | - | - | 2400 | - | - | 2430 | - | - | 2490 | - | - | 1920 | - | - | 1970 |
| Энергосистема Пермского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва | газ | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 2 | К-160-130 | 300 | 2 | К-160-130 | 300 |
|  | газ | 1 | ПГУ-400 | 424,6 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-400 | 400 | 1 | ПГУ-400 | 400 |
| Всего по станции | - | - | - | 1024,6 | - | - | 1048 | - | - | 1048 | - | - | 1148 | - | - | 1148 |
| Пермская ГРЭС, Пермский край, г. Добрянка | газ | 3 | К-800-240-5 | 2400 | 3 | К-800-240-5 | 2460 | 2 | К-800-240-5 | 1640 | 1 | К-800-240-5 | 820 | 1 | К-800-240-5 | 820 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | К-850-240 | 850 | 2 | К-850-240 | 1700 | 2 | К-850-240 | 1700 |
|  | газ | - | - | - | 1 | ПГУ-800 | 903 | 1 | ПГУ-800 | 903 | 1 | ПГУ-800 | 903 | 1 | ПГУ-800 | 903 |
| Всего по станции | - | - | - | 2400 | - | - | 3363 | - | - | 3393 | - | - | 3423 | - | - | 3423 |
| Пермская ТЭЦ-9, г. Пермь | газ | 1 | ВПТ-25-3 | 25 | 1 | ВПТ-25-3 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ВПТ-30-3 | 30 | 1 | ВПТ-30-3 | 30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ВР-25-2 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПТ-65-130-3 | 65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-124,9-130 | 124,9 | 1 | Т-124,9-130 | 124,9 | 1 | Т-124,9-130 | 124,9 |
|  | газ | 1 | Р-50-130 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | 1 | Т-100/120-130-3 | 110 | - | - | - |
|  | газ | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 1 | ГТЭ-160 | 165 | 2 | ГТЭ-160 | 330 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-65-130 | 65 | 1 | Т-65-130 | 65 | 1 | Т-65-130 | 65 |
| Всего по станции | - | - | - | 575 | - | - | 435 | - | - | 464,9 | - | - | 464,9 | - | - | 519,9 |
| Энергосистема Свердловской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил | уголь | 1 | К-165-130 | 165 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-165-130 | 165 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 3 | К-205-130 | 615 | 3 | К-205-130 | 615 | 3 | К-205-130 | 615 | 2 | К-205-130 | 410 | 2 | К-205-130 | 410 |
|  | газ | - | - | - | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 | 1 | ПГУ-447,2 | 447,2 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 | ПГУ-210 | 210 | 1 | ПГУ-210 | 210 |
| Всего по станции | - | - | - | 945 | - | - | 1062,2 | - | - | 1062,2 | - | - | 1067,2 | - | - | 1067,2 |
| Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов | уголь | 1 | Т-88-90 | 88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | К-100-90 | 200 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-100-90 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-420 | 420 | 1 | ПГУ-451 | 451 | 1 | ПГУ-451 | 451 | 1 | ПГУ-451 | 451 | 1 | ПГУ-451 | 451 |
| Всего по станции | - | - | - | 808 | - | - | 451 | - | - | 451 | - | - | 451 | - | - | 451 |
| Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск | газ | 2 | Р-16-29 | 32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПР-46-29/8,5/0,25 | 46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-120-130 | 240 | 2 | Т-120-130 | 240 | 2 | Т-120-130 | 240 |
|  | газ | 1 | Р-38-130/34 | 38 | 1 | Р-38-130/34 | 38 | 1 | Р-38-130/34 | 38 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-310-240-1 | 310 | 1 | К-310-240-1 | 310 | 1 | К-310-240-1 | 310 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 | 2 | Т-300-240-1 | 600 |
|  | газ | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 | 1 | ПГУ-419(Т) | 419 |
|  | газ | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 | 1 | ГТ-12 | 11,5 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |
| Всего по станции | - | - | - | 1656,5 | - | - | 1578,5 | - | - | 1618,5 | - | - | 1270,5 | - | - | 1270,5 |
| Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура | газ | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 |
|  | газ | 1 | ПГУ-230 | 230 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 | 1 | ПГУ-242 | 242 |
|  | газ | 1 | Р-15-130 | 15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-88-90 | 88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 575 | - | - | 484 | - | - | 484 | - | - | 484 | - | - | 484 |
| Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский | уголь | 3 | К-300-240-2 | 900 | 3 | К-300-240-2 | 900 | 3 | К-300-240-2 | 900 | 2 | К-300-240-2 | 600 | 2 | К-300-240-2 | 600 |
|  | уголь | 3 | К-300-240 | 900 | 3 | К-300-240 | 900 | 3 | К-300-240 | 900 | 2 | К-300-240 | 600 | 2 | К-300-240 | 600 |
|  | уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | К-315-240 | 630 | 2 | К-315-240 | 630 |
|  | уголь | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 | 4 | К-500-240 | 2000 |
| Всего по станции | - | - | - | 3800 | - | - | 3800 | - | - | 3800 | - | - | 3830 | - | - | 3830 |
| Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург | газ | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 | 2 | Т-110/120-130-4 | 220 |
|  | газ | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 | 1 | Т-110/120-130-5 | 110 |
|  | газ | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 | 1 | ТР-110-130 | 110 |
|  |  | 1 | Т-117-130 | 117 | 1 | Т-117-130 | 117 | 1 | Т-117-130 | 117 | 1 | Т-117-130 | 117 | 1 | Т-117-130 | 117 |
| Всего по станции | - | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 | - | - | 557 |
| Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут | газ | 13 | К-210-130 | 2730 | 13 | К-215-130 | 2795 | 12 | К-215-130 | 2580 | 12 | К-215-130 | 2580 | 10 | К-215-130 | 2150 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  | 1 | Т-190-130 | 190 | 1 | Т-190-130 | 190 | 1 | Т-190-130 | 190 |
|  | газ | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
|  | газ | 1 | Т-178/210-130 | 178 | 1 | Т-178/210-130 | 178 | 1 | Т-178/210-130 | 178 | 1 | Т-190-130 | 190 | 1 | Т-190-130 | 190 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-420 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 3268 | - | - | 3333 | - | - | 3308 | - | - | 3320 | - | - | 3310 |
| Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут | газ | 6 | К-810-240 | 4800 | 6 | К-810-240 | 4860 | 3 | К-810-240 | 2430 | 1 | К-810-240 | 810 | 1 | К-810-240 | 810 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 3 | К-830-240 | 2490 | 5 | К-830-240 | 4150 | 5 | К-830-240 | 4150 |
|  | газ | 1 | ПГУ-396,9 | 396,9 | 1 | ПГУ-396,9 | 396,9 | 1 | ПГУ-410,2 | 410 | 1 | ПГУ-410,2 | 410 | 1 | ПГУ-410,2 | 410 |
|  | газ | 1 | ПГУ-400 | 400,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 | 1 | ПГУ-410,2 | 410,2 |
| Всего по станции | - | - | - | 5597,1 | - | - | 5667,1 | - | - | 5740,2 | - | - | 5780,2 | - | - | 5780,2 |
| Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой | газ | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 2 | ПТ-12/15-35/10М | 24 | 1 | ПТ-12/15-35/10М | 12 |
|  | газ | 1 | ПГУ-474,4 | 474,4 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 | 1 | ПГУ-505,7 | 505,7 |
| Всего по станции | - | - | - | 498,4 | - | - | 529,7 | - | - | 529,7 | - | - | 529,7 | - | - | 517,7 |
| Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень | газ | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 | 1 | ПГУ-190(Т) | 190 |
|  | газ | 1 | ПГУ-209,7(Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7(Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7(Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7(Т) | 209,7 | 1 | ПГУ-209,7(Т) | 209,7 |
|  | газ | 2 | Т-100-130 | 188 | 2 | Т-100-130 | 188 | 2 | Т-100-130 | 188 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 |
|  | газ | 1 | Т-72-130 | 72 | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 | 1 | Т-94-130 | 94 |
| Всего по станции | - | - | - | 659,7 | - | - | 681,7 | - | - | 681,7 | - | - | 587,7 | - | - | 587,7 |
| Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск | газ | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130 | 135 | - | - | - |
|  | газ | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | 1 | Т-175/210-130 | 175 | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 | 1 | Р-100-130/15 | 103,6 |
|  | газ | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 | 1 | ПТ-140/165-130/15-2 | 142 |
|  | газ | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 | 1 | К-110-1,6 | 109,7 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | ПГУ-220 | 440 |
| Всего по станции | - | - | - | 665,3 | - | - | 665,3 | - | - | 665,3 | - | - | 665,3 | - | - | 795,3 |
| Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск | газ | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 | 2 | К-800-240 | 1600 |
|  | газ | 1 | ПГУ-413 | 413 | 1 | ПГУ-431 | 431 | 1 | ПГУ-431 | 431 | 1 | ПГУ-431 | 431 | 1 | ПГУ-431 | 431 |
| Всего по станции | - | - | - | 2013 | - | - | 2031 | - | - | 2031 | - | - | 2031 | - | - | 2031 |
| Няганская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань | газ | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 | 1 | ПГУ-453,2 | 453,2 |
|  | газ | 1 | ПГУ-424,2(Т) | 424,2 | 1 | ПГУ-453,1(Т) | 453,1 | 1 | ПГУ-453,1(Т) | 453,1 | 1 | ПГУ-453,1(Т) | 453,1 | 1 | ПГУ-453,1(Т) | 453,1 |
|  | газ | 1 | ПГУ-424,2(Т) | 424,2 | 1 | ПГУ-454,7(Т) | 454,7 | 1 | ПГУ-454,7(Т) | 454,7 | 1 | ПГУ-454,7(Т) | 454,7 | 1 | ПГУ-454,7(Т) | 454,7 |
| Всего по станции | - | - | - | 1302 | - | - | 1361 | - | - | 1361 | - | - | 1361 | - | - | 1361 |
| Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень | газ | 3 | Т-180/210-130-1 | 540 | 3 | Т-180/210-130-1 | 540 | 3 | Т-180/210-130-1 | 540 | 3 | Т-180/210-130-1 | 555 | 3 | Т-180/210-130-1 | 555 |
|  | газ | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 220 | 1 | К-215-130-1 | 220 |
| Всего по станции | - | - | - | 755 | - | - | 755 | - | - | 755 | - | - | 775 | - | - | 775 |
| Энергосистема Челябинской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк | уголь | 3 | Т-85-90-2,5 | 255 | 2 | Т-85-90-2,5 | 170 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | К-278-240 | 556 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-485-240 | 485 | 1 | К-485-240 | 485 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | - | - | - | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 | 1 | CLN-660-24,2/566/566 | 666 |
| Всего по станции | - | - | - | 1296 | - | - | 1321 | - | - | 666 | - | - | 666 | - | - | 666 |
| Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск | уголь | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | К-100-90 | 100 | 1 | К-100-90 | 100 | 1 | К-100-90 | 100 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 2 | К-200-130-1 | 400 | 2 | К-200-130-1 | 400 | 2 | К-200-130-1 | 400 | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ-210 | 420 |
| Всего по станции | - | - | - | 747 | - | - | 747 | - | - | 747 | - | - | - | - | - | 420 |
| Челябинская ТЭЦ-4, г. Челябинск | газ | 2 | Р-11-29 | 22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-12-35 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | Р-5-29 | 5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | газ | 1 | ПГУ-247(Т) | 247 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 | 2 | ПГУ-247(Т) | 494,5 |
|  | газ |  |  |  | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 | 1 | ПГУ-263(Т) | 263 |
| Всего по станции | - | - | - | 286 | - | - | 757,5 | - | - | 757,5 | - | - | 757,5 | - | - | 757,5 |
| Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск | газ | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
|  | газ | 1 | ПГУ-220(Т) | 220 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 | 1 | ПГУ-230(Т) | 233 |
| Всего по станции | - | - | - | 580 | - | - | 593 | - | - | 593 | - | - | 593 | - | - | 593 |
| Южноуральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск | газ | 2 | ПГУ-420 | 840 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 | 2 | ПГУ-422 | 844,5 |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск | уголь | 1 | ПТ-25-90/10 | 25 | 1 | ПТ-25-90/10 | 25 | 1 | ПТ-25-90/10 | 25 | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 2 | ПТ-50-130/13 | 100 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 |
|  | уголь | - | - | - | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 | 1 | ПТ-60/65-12,8-1,27 | 60 |
|  | уголь | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 |
|  | уголь | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 2 | Т-110/120-130 | 220 | 2 | Т-114,9/120-130 | 229,8 | 2 | Т-114,9/120-130 | 229,8 | 2 | Т-114,9/120-130 | 229,8 |
|  |  | - | - | - | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 | 1 | Т-114,9/120-130 | 114,9 |
| Всего по станции | - | - | - | 505 | - | - | 519,9 | - | - | 529,7 | - | - | 504,7 | - | - | 504,7 |
| Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | К-330-240 | 660 |
| Энергосистема Республики Бурятия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск | уголь | 2 | К-170(200)-130 | 340 | 1 | К-170(200)-130 | 170 | 1 | К-200-130 | 204 | 1 | К-200-130 | 204 | 1 | К-200-130 | 204 |
|  | уголь | 1 | К-180(210)-130 | 180 | 1 | К-190(210)-130 | 190 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | уголь | 1 | К-210-130 | 210 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 | 3 | К-210-130 | 630 |
|  | уголь | 2 | К-200-130 | 400 | 1 | К-200-130 | 200 | 1 | К-200-130 | 200 | 1 | К-200-130 | 200 | 1 | К-200-130 | 200 |
| Всего по станции | - | - | - | 1130 | - | - | 1190 | - | - | 1244 | - | - | 1244 | - | - | 1244 |
| Энергосистема Забайкальского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск | уголь | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 | 2 | К-215-130 | 430 |
|  | уголь | 1 | К-225-12,8-3Р | 225 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 |
| Всего по станции | - | - | - | 655 | - | - | 665 | - | - | 665 | - | - | 665 | - | - | 665 |
| Энергосистема Иркутской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28 | уголь | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 |
|  | уголь | 7 | К-150-130 | 1050 | 7 | К-150-130 | 1050 | 7 | К-150-130 | 1050 | 7 | К-150-130 | 1050 | 5 | К-150-130 | 750 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | К-165-130 | 330 |
| Всего по станции | - | - | - | 1110 | - | - | 1110 | - | - | 1110 | - | - | 1110 | - | - | 1140 |
| Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск | уголь | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | уголь | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 |
|  | уголь | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 | 2 | Р-50-130/15 | 100 |
|  | уголь | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 | 2 | Т-60/65-130 | 120 |
|  | уголь | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 | 1 | Т-100/110-130 | 110 |
|  | уголь | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 | 1 | Р-100-130/15 | 100 |
| Всего по станции | - | - | - | 540 | - | - | 540 | - | - | 540 | - | - | 540 | - | - | 540 |
| Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марково | уголь | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60/75-130/13 | 120 |
|  | уголь | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 |
|  | уголь | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 |
|  | уголь | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 | 1 | Р-50-130-1 | 53 |
| Всего по станции | - | - | - | 708 | - | - | 708 | - | - | 708 | - | - | 708 | - | - | 708 |
| Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск | уголь | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | уголь | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 |
|  | уголь | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 |
|  | уголь | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 |
| Всего по станции | - | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 | - | - | 515 |
| ТЭС в Бодайбинском районе, Иркутская область, Бодайбинский район | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПСУ | 550 | 2 | ПСУ | 550 |
| Энергосистема Красноярского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск | уголь | 3 | К-150-130 | 450 | 3 | К-150-130 | 450 | 3 | К-150-130 | 450 | 2 | К-150-130 | 300 | 2 | К-150-130 | 300 |
|  | уголь | 1 | ПТ-60-90/13 | 50 | 1 | ПТ-60-90/13 | 50 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 | 1 | ПТ-60-90/13 | 60 |
|  | уголь | 2 | К-160-130 | 320 | 1 | К-160-130 | 160 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 1 | К-164-130 | 160 | 2 | К-164-130 | 328 | 3 | К-164-130 | 492 | 2 | К-164-130 | 492 | - | - | - |
|  | уголь | 2 | ПТ-135/165-130/15 | 270 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 | 2 | ПТ-136/165-130/15 | 272 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4 | К-165-130 | 660 |
| Всего по станции | - | - | - | 1250 | - | - | 1260 | - | - | 1274 | - | - | 1124 | - | - | 1292 |
| Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово | уголь | 6 | Т-135-130 | 810 | 6 | КТ-146-130 | 875 | 6 | КТ-146-130 | 875 | 6 | КТ-146-130 | 875 | 6 | КТ-146-130 | 875 |
|  | уголь | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 | 1 | К-500-240 | 498 |
| Всего по станции | - | - | - | 1308 | - | - | 1373 | - | - | 1373 | - | - | 1373 | - | - | 1373 |
| Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово | уголь | 3 | К-800-240 | 2400 | 3 | К-800-240 | 2400 | 2 | К-800-240-5М | 1600 | 2 | К-800-240-5М | 1600 | 2 | К-800-240-5М | 1600 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | 1 | К-800-240-5М | 810 | 1 | К-800-240-5М | 810 | 1 | К-800-240-5М | 810 |
| Всего по станции | - | - | - | 2400 | - | - | 2400 | - | - | 2410 | - | - | 2410 | - | - | 2410 |
| Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски-5 | уголь | 3 | К-100-90 | 300 | 3 | К-100-90 | 300 | 3 | К-100-90 | 300 | 1 | К-100-90 | 100 | 1 | К-100-90 | 100 |
|  | уголь | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 124 |
|  | уголь | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 | 1 | Кт-120-8,8-2М | 121,4 |
|  | уголь | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 | 4 | К-215-130 | 800 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | Кт-110-90 | 220 | 2 | Кт-110-90 | 220 |
| Всего по станции | - | - | - | 1345,4 | - | - | 1345,4 | - | - | 1345,4 | - | - | 1365,4 | - | - | 1365,4 |
| Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан | уголь | 5 | К-53-90 | 265 | 5 | К-53-90 | 265 | 5 | К-53-90 | 265 | 1 | К-53-90 | 53 | 1 | К-53-90 | 53 |
|  | уголь | 2 | Т-88/106-90 | 176 | 2 | Т-88/106-90 | 176 | 2 | Т-88/106-90 | 176 | 1 | Т-88/106-90 | 88 | - | - | - |
|  | уголь | 1 | Т-113-90 | 113 | 1 | Т-113-90 | 113 | 1 | Т-113-90 | 113 | 1 | Т-113-90 | 113 | 1 | Т-113-90 | 113 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-60-90 | 60 | 1 | К-60-90 | 60 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Т-115-90 | 115 | 1 | Т-115-90 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 554 | - | - | 554 | - | - | 554 | - | - | 429 | - | - | 341 |
| Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово | уголь | 1 | ПТР-80-130/13 | 80 | 1 | ПТР-80-130/13 | 80 | 1 | ПТР-80-130/13 | 80 | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | 3 | Р-50-130/7 | 150 | 3 | Р-50-130/7 | 150 | 3 | Р-50-130/7 | 150 | - | - | - | - | - | - |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Р-50-130 | 50 | 1 | Р-50-130 | 50 |
|  | уголь | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 |
|  | уголь | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 | 1 | ПТ-135/165-130/18 | 135 |
|  | уголь | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-120-12,8 | 115 | 1 | Т-120-12,8 | 115 | 1 | Т-120-12,8 | 115 | 1 | Т-120-12,8 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 565 | - | - | 580 | - | - | 580 | - | - | 400 | - | - | 400 |
| Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-660-300 | 660 |
| Беловская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово | уголь | 4 | К-200-130 | 800 | 4 | К-200-130 | 800 | 4 | К-200-130 | 800 | 3 | К-200-130 | 600 | 3 | К-200-130 | 600 |
|  | уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 |
|  | уголь | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 | 2 | К-230-12,8-3М | 460 |
| Всего по станции | - | - | - | 1260 | - | - | 1260 | - | - | 1260 | - | - | 1275 | - | - | 1275 |
| Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк | газ | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60/75-130/13 | 60 |
|  | газ | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 | 1 | Т-50-130 | 50 |
|  | газ | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 | 1 | Т-60/65-130 | 60 |
|  | газ | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 | 1 | Т-100/120-130-2 | 100 |
|  | уголь | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 | 3 | Т-110/120-130 | 330 |
| Всего по станции | - | - | - | 600 | - | - | 600 | - | - | 600 | - | - | 600 | - | - | 600 |
| Энергосистема Новосибирской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск | уголь | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 | 6 | Т-200/210-130 | 1200 |
| Новосибирская ТЭЦ-3, г. Новосибирск | уголь | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 | 1 | Т-16,5-29 | 16,5 |
|  | уголь | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 | 2 | Р-4-29/10 | 8 |
|  | уголь | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 | 1 | Р-37-130/31 | 37 |
|  | уголь | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 | 1 | Р-25-130/8 | 25 |
|  | уголь | 3 | Т-100-130 | 300 | 3 | Т-100-130 | 300 | 3 | Т-100-130 | 300 | 1 | Т-100-130 | 100 | 1 | Т-100-130 | 100 |
|  | уголь | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 |
|  | уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | Т-120-130 | 240 | 2 | Т-120-130 | 240 |
| Всего по станции | - | - | - | 496,5 | - | - | 496,5 | - | - | 496,5 | - | - | 536,5 | - | - | 536,5 |
| Энергосистема Омской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Омская ТЭЦ-5, г. Омск | уголь | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 | 2 | ПТ-98/108-130 | 200 |
|  | уголь | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 | 2 | Т-175/210-130 | 350 |
|  | уголь | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 | 1 | Т-185/220-130 | 185 |
| Всего по станции | - | - | - | 735 | - | - | 735 | - | - | 735 | - | - | 735 | - | - | 735 |
| VII. Объединенная энергетическая система Востока России | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Амурской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭС "Сила Сибири", Амурская область | газ | - | - | - | - | - | - | 4 | ПГУ-150(Т) | 600 | 4 | ПГУ-150(Т) | 600 | 4 | ПГУ-150(Т) | 600 |
| Энергосистема Приморского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск | уголь | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 | 2 | К-110-90-7 | 220 |
|  | уголь | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 |
|  | уголь | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 | 4 | К-210-130 | 840 |
|  | уголь | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 | 1 | К-215-130 | 215 |
|  | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 |
| Владивостокская ТЭЦ-2 Приморский край, г. Владивосток | газ | 1 | Р-80-115 | 80 | 1 | Р-80-115 | 80 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-98-115 | 98 | 1 | Т-98-115 | 98 | 1 | Т-98-115 | 98 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-105-115 | 105 | 1 | Т-105-115 | 105 | 1 | Т-105-115 | 105 | 1 | Т-120/130-115 | 120 | 1 | Т-120/130-115 | 120 |
|  | газ | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 | 1 | Т-109-115 | 109 |
|  | газ | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 | 1 | ПР-50(60)-115/13/1,2 | 50 |
|  | газ | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 | 1 | ПТ-55-115/13/1,2 | 55 |
| Всего по станции | - | - | - | 497 | - | - | 497 | - | - | 537 | - | - | 574 | - | - | 574 |
| ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания", Приморский край, г. Находка | газ | - | - | - | - | - | - | 3 | ПГУ-122(Т) | 366 | 3 | ПГУ-122(Т) | 366 | 5 | ПГУ-113(Т) | 366 |
|  | газ |  |  |  |  |  |  | 2 | ГТ-77(Т) | 144 | 2 | ГТ-77(Т) | 144 | 2 | ГТ-77(Т) | 144 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 510 |  |  | 510 |  |  | 510 |
| Энергосистема Хабаровского края | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка | уголь | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 | 4 | Т-180/210-130-1 | 720 |
| Энергосистема Республики Саха (Якутия) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нерюнгринская ГРЭС Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор | уголь | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 | 1 | К-210-130 | 210 |
|  | уголь | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
|  | уголь, газ | - | - | - | - | - | - | 1 | К-225-130 | 225 | 1 | К-225-130 | 225 | 1 | К-225-130 | 225 |
|  | уголь, газ |  |  |  |  |  |  | 1 | К-225-130 | 225 | 1 | К-225-130 | 225 | 1 | К-225-130 | 225 |
|  | уголь, газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | К-225-130 | 225 | 1 | К-225-130 | 225 |
| Всего по станции | - | - | - | 570 | - | - | 570 | - | - | 1020 | - | - | 1245 | - | - | 1245 |
| VIII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Энергосистема Сахалинской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Южно-Сахалинская ТЭЦ-1,  Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск | газ/уголь | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
|  | газ/уголь | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 |
|  | газ/уголь | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 | 1 | Т-100/120-130 | 110 |
|  | газ | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 | 3 | LM6000 PD Sprint | 139,08 |
|  | газ | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 | 2 | ГТУ LM6000 PF Sprint | 91,16 |
|  | газ | - | - | - | - | - | - | 2 | ГТ | 50 | 2 | ГТ | 50 | 2 | ГТ | 50 |
| Всего по станции | - | - | - | 455,2 | - | - | 455,2 | - | - | 505,2 | - | - | 505,2 | - | - | 505,2 |

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

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

Приложение N 11

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

БАЛАНС

МОЩНОСТИ ЗОНЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РОССИИ,

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ И ОБЪЕДИНЕННЫХ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ ДО 2035 ГОДА (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F1881896785586CA92DC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Единица измерения | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| I. Централизованная зона электроснабжения России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 188464,3 | 202512,9 | 219444,4 | 235044,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления | тыс. кВт | 158377 | 170580 | 185194 | 198672 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 3660 | 3510 | 3510 | 3510 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 26427,3 | 28422,9 | 30740,4 | 32862,2 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 249886,5 | 255762,7 | 267052,2 | 278794,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 29419,2 | 29849 | 30787 | 33398 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 51860,7 | 53300,9 | 57185,3 | 59205,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 165299,2 | 164502,7 | 169699,4 | 176784,8 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 3307,4 | 8110,1 | 9380,6 | 9405,6 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 15134,3 | 19143,1 | 19853,7 | 19768,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | 120 | 450 | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 820 | 95 | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 233812,2 | 236074,6 | 247198,5 | 259025,5 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 45347,9 | 33561,7 | 27754,1 | 23981,4 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 13170 | 13175 | 13522 | 13263 |
| Избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 32177,9 | 20386,7 | 14232,1 | 10718,4 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 17429,3 | 16203 | 28186,9 | 29048,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4649,2 | 2388,2 | 2974 | 7908 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 1240,5 | 1172,5 | 3609,5 | 2012 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 9173,8 | 7849,2 | 20334,5 | 19103,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2365,8 | 4793,1 | 1268,9 | 25 |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 11804,3 | 11518,8 | 17663,5 | 17310,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2429 | 2000 | 2036 | 5297 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 252 | 63 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 9112,9 | 9455,8 | 15627,5 | 12013,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 10,4 | - | - | - |
| II. Единая энергетическая система России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 185114,3 | 199054,9 | 215454,4 | 230870,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления | тыс. кВт | 155768 | 167863 | 182000 | 195294 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 3660 | 3510 | 3510 | 3510 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 25686,3 | 27681,9 | 29944,4 | 32066,2 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 244170 | 249762,4 | 260560 | 272138,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 29313,2 | 29743 | 30393 | 32896 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 49549,2 | 50719,9 | 54604,3 | 56624,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 162125,5 | 161317,7 | 166323,4 | 173378,9 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 3182,1 | 7981,8 | 9239,3 | 9239,3 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 14746,2 | 18682,5 | 19453,1 | 19423,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | 450 | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 820 | 95 | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 228603,9 | 230534,9 | 241106,9 | 252715,9 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 43489,6 | 31480 | 25652,5 | 21845,7 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 12020 | 11845 | 12202 | 11948 |
| Избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 31469,6 | 19635 | 13450,5 | 9897,7 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 16521,6 | 15576 | 27228,9 | 28740,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4579,2 | 2388,2 | 2650 | 7800 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 806 | 840 | 3609,5 | 2012 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 8773,3 | 7557,7 | 19713,5 | 18928,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2363,1 | 4790,1 | 1255,9 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 11128,9 | 11175,6 | 17202,5 | 17170,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2417 | 2000 | 2000 | 5297 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 8701,5 | 9175,6 | 15202,5 | 11873,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 10,4 | - | - | - |
| III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 19680,3 | 21193,7 | 23163,3 | 24963,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 14729 | 16035 | 17730 | 19275 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 1530 | 1530 | 1530 | 1530 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 3421,3 | 3628,7 | 3903,3 | 4158,7 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 23 | 23 | 22 | 22 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 22917,6 | 24137,8 | 23887,8 | 26745,8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4947,6 | 6135,8 | 5285,8 | 6155,8 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 2878,8 | 2902,8 | 2902,8 | 4072,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 14995,6 | 14727,7 | 15327,7 | 16145,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 95,5 | 371,5 | 371,5 | 371,5 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1061,9 | 1217,5 | 1213,6 | 1194,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 820 | 95 | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 21035,6 | 22825,3 | 22674,2 | 25550,9 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 1355,3 | 1631,6 | -489,1 | 587,2 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 588 | 560 | 533 | 509 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 767,3 | 1071,6 | -1022,1 | 78,2 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 2601,8 | 2153,2 | 3032 | 5782 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 1187,6 | 1188,2 | 1150 | 1750 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | - | - | - | 1170 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1409,1 | 689 | 1882 | 2862 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 5,1 | 276 | - | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 2829,1 | 996,9 | 3282 | 2924 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2000 |  | 2000 | 880 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 823,8 | 996,9 | 1282 | 2044 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 5,3 | - | - | - |
| IV. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 42939,7 | 45946,2 | 50267 | 54064,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 36451 | 39165 | 42900 | 46153 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 150 | - | - | - |
| резерв мощности | тыс. кВт | 6338,7 | 6781,2 | 7367 | 7911,9 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 51685,4 | 52263,4 | 54772,8 | 56194 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 14778,3 | 13978,3 | 15178,3 | 15561,3 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 1803,8 | 2653,8 | 2663,8 | 2663,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 35070,9 | 35318,9 | 36467,1 | 37505,3 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 32,4 | 312,4 | 463,6 | 463,6 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 486,4 | 464,6 | 615,8 | 605,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 51199,1 | 51798,9 | 54157,1 | 55589 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 8259,4 | 5852,6 | 3890,1 | 1524 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 448 | 343 | 221 | 115 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 7811,4 | 5509,6 | 3669,1 | 1409 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 3371,3 | 3790 | 6367,4 | 8633,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2361,3 | 1200 | 1200 | 4800 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | - | 840 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1010 | 1470 | 5016,2 | 3833,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | - | 280 | 151,2 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 5073,8 | 3516 | 3976 | 7212 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 417 | 2000 | - | 4417 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 4656,8 | 1516 | 3976 | 2795 |
| V. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 18707,9 | 19715 | 21113,4 | 22675,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 16341 | 17196 | 18393 | 19768 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 188 | 188 | 188 | 188 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 2178,9 | 2331 | 2532,4 | 2719,7 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 13 | 14 | 14 | 14 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 27705,6 | 26911,1 | 27550,9 | 27978,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4072 | 4072 | 4072 | 4072 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 7013 | 7071,5 | 7143,5 | 7148 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 16390,2 | 14794,4 | 15362,2 | 15785,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 230,4 | 973,2 | 973,2 | 973,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 2198,2 | 2844,6 | 2722,6 | 2723,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 25507,4 | 24066,5 | 24828,3 | 25255,5 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 6799,5 | 4351,5 | 3714,9 | 2579,8 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 1600 | 1590 | 1560 | 1530 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 5199,5 | 2761,5 | 2154,9 | 1049,8 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 964,8 | 1115,8 | 2116,5 | 1728,5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 734,4 | 373 | 2116,5 | 1728,5 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 230,4 | 742,8 | - | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 395 | 1996,9 | 1548,7 | 1305 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 395 | 1996,9 | 1548,7 | 1305 |
| VI. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 18273,8 | 19615,1 | 21252,2 | 22761,5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 15490 | 16693 | 18147 | 19486 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 568 | 568 | 568 | 568 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 2215,8 | 2354,1 | 2537,17 | 2707,5 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 15 | 14 | 14 | 14 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 25453,4 | 29023,9 | 30981,7 | 31708,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4030,3 | 4071,9 | 4071,9 | 4071,9 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 6042,5 | 6145,5 | 7175,5 | 7179,5 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 13292,1 | 13788,3 | 13764,3 | 14487,3 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2088,5 | 5018,2 | 5970 | 5970 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 3001,1 | 5699,4 | 6666,3 | 6662,3 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 22452,3 | 23324,5 | 24315,4 | 25046,4 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 4178,5 | 3709,4 | 3063,2 | 2284,9 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 1554 | 1496 | 1431 | 1378 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 2624,5 | 2213,4 | 1632,2 | 906,9 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 4806,9 | 4103,1 | 4406,2 | 3133 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 1030,3 | - | - | - |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 486 | - | 930 | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1812 | 1183 | 2526 | 3133 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 1478,6 | 2920,1 | 950,2 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 477,8 | 718 | 2550 | 2410 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 473 | 718 | 2550 | 2410 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 4,8 | - | - | - |
| VII. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 42160,7 | 44879,2 | 48390 | 51680,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 35767 | 38043 | 40968 | 43714 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 55 | 55 | 55 | 55 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 6338,7 | 6781,2 | 7367 | 7911,94 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 52927,5 | 51930,1 | 52008,4 | 55474,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 1485 | 1485 | 1485 | 2735 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 1897,2 | 1937,2 | 1967,2 | 1967,2 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 49115,6 | 48023,2 | 47917,1 | 50132,8 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 429,7 | 484,7 | 639,2 | 639,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1442,9 | 1414 | 1406,6 | 1423,2 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 51484,6 | 50516 | 50601,8 | 54051 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 9323,9 | 5636,8 | 2211,8 | 2370 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 630 | 651 | 662 | 671 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 8693,9 | 4985,8 | 1549,8 | 1699 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 3487,3 | 1349,7 | 3146,1 | 5630 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | 1250 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 3123,3 | 1294,7 | 2991,6 | 4380 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 364 | 55 | 154,5 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 1838,4 | 2661,1 | 3314,5 | 2164,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1838,1 | 2661,1 | 3314,5 | 2164,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 0,3 | - | - | - |
| VIII. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 33321,9 | 35676,1 | 38553,4 | 41344,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 29449 | 31551 | 34120 | 36612 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 339 | 339 | 339 | 339 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 3533,9 | 3786,1 | 4094,4 | 4393,4 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 52179,5 | 52309,7 | 56703,3 | 58605,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | 300 | 300 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 25296,4 | 25391,6 | 27541,5 | 27991,5 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 26577,5 | 26096,3 | 28040 | 29492 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 305,6 | 821,8 | 821,8 | 821,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 6475 | 6896,4 | 6685,1 | 6671,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 45704,6 | 45413,3 | 50018,2 | 51934,2 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 12382,7 | 9737,2 | 11464,8 | 10589,8 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 6430 | 6455 | 6950 | 6910 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 5952,7 | 3282,2 | 4514,8 | 3679,8 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 405 | 970,2 | 5649 | 2997 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | 300 | - |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 0 | 0 | 2087 | 450 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 120 | 454 | 3262 | 2547 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 285 | 516,2 | - | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 239 | 1038 | 1451,2 | 1095 |
| в том числе тепловые электростанции | тыс. кВт | 239 | 1038 | 1451,2 | 1095 |
| IX. Объединенная энергетическая система Востока России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 10030 | 12029,6 | 12715,2 | 13378,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления собственный | тыс. кВт | 7541 | 9180 | 9742 | 10286 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 830 | 830 | 830 | 830 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 1659 | 2019,6 | 2143,2 | 2262,9 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 11301,1 | 12773,4 | 14655 | 15432 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 4617,5 | 4617,5 | 5210 | 5602 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 6683,6 | 8568,9 | 9445 | 9830 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 80,7 | 145,9 | 143 | 143 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | 450 | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 11220,4 | 12590,5 | 14512 | 15289 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 1190,4 | 560,9 | 1796,8 | 1910,1 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 770 | 750 | 845 | 835 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 420,4 | -189,1 | 951,8 | 1075,1 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 884,5 | 2094 | 2511,7 | 837 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 320 | - | 592,5 | 392 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 564,5 | 2094 | 1919,2 | 445 |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 275,9 | 248,7 | 1080,1 | 60 |
| в том числе тепловые электростанции | тыс. кВт | 275,9 | 248,7 | 1080,1 | 60 |
| X. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 3350 | 3458 | 3990 | 4174 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления | тыс. кВт | 2609 | 2717 | 3194 | 3378 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | - | - | - | - |
| резерв мощности | тыс. кВт | 741 | 741 | 796 | 796 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 28 | 27 | 25 | 24 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 5716,4 | 6000,2 | 6492,2 | 6655,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 106 | 106 | 394 | 502 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 2311,5 | 2581 | 2581 | 2581 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 3173,6 | 3184,9 | 3375,9 | 3405,9 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 125,3 | 128,3 | 141,3 | 166,3 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 388,1 | 460,6 | 400,6 | 345,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | 120 | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 5208,4 | 5539,7 | 6091,7 | 6309,7 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 1858,4 | 2081,7 | 2101,7 | 2135,7 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 1150 | 1330 | 1320 | 1315 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 708,4 | 751,7 | 781,7 | 820,7 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 907,7 | 627 | 958 | 308 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 70 | - | 324 | 108 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 434,5 | 332,5 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 400,5 | 291,5 | 621 | 175 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2,7 | 3 | 13 | 25 |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 675,4 | 343,2 | 461 | 140 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 12 | - | 36 | - |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 252 | 63 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 411,4 | 280,2 | 425 | 140 |

Примечание. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

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

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

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

Приложение N 12

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

БАЛАНС

МОЩНОСТИ ЗОНЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РОССИИ,

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ И ОБЪЕДИНЕННЫХ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ ДО 2035 ГОДА (МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967865060AD22C66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Единица измерения | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| I. Централизованная зона электроснабжения России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 185256,7 | 198528,6 | 212283,3 | 223735,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |
| максимум потребления | тыс. кВт | 155880 | 167290 | 179152 | 189047 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 3310 | 3310 | 3310 | 3310 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 26066,7 | 27928,6 | 29821,3 | 31378,4 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 249886,5 | 252877,9 | 257720,2 | 269368,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 29419,2 | 27849 | 26787 | 31198 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 51860,7 | 53300,9 | 56103,3 | 58664,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 165299,2 | 163617,9 | 165449,4 | 170124,8 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 3307,4 | 8110,1 | 9380,6 | 9380,6 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 15254,3 | 19143,1 | 19853,7 | 19768,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | 450 | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 850 | 140 | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 233782 | 233145 | 237867 | 249600 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 48525,5 | 34616,2 | 25583,3 | 25864,1 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 13096 | 13125 | 13005 | 12772 |
| Избыток (+) /дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 35429,5 | 21491,2 | 12578,3 | 13092,1 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 17429,3 | 15318,2 | 24349,7 | 25344,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4649,2 | 2388,2 | 2974 | 6708 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 1240,5 | 1172,5 | 2527,5 | 2553 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 9173,8 | 6964,4 | 17579,3 | 16083,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2365,8 | 4793,1 | 1268,9 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 11804,3 | 13518,8 | 20273,5 | 13700,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2429 | 4000 | 4036 | 2297 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 252 | 63 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 9112,9 | 9455,8 | 16237,5 | 11403,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 10,4 | - | - | - |
| II. Единая энергетическая система России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 181881,7 | 195077,6 | 208356,3 | 219700,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления | тыс. кВт | 153326 | 164660 | 176101 | 185888 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 3310 | 3310 | 3310 | 3310 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 25245,7 | 27107,6 | 28945,3 | 30502,4 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 244170 | 246877,7 | 251288 | 262858 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 29313,2 | 27743 | 26393 | 30696 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 49549,2 | 50719,9 | 53522,3 | 56083,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 162126 | 160433 | 162133 | 166839 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 3182,1 | 7981,8 | 9239,3 | 9239,3 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 14746,2 | 18682,5 | 19453,1 | 19423,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | 450 | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 850 | 140 | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 228573,9 | 227605,2 | 231834,9 | 243434,9 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 46692,2 | 32527,6 | 23478,6 | 23734,5 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 12032 | 11877 | 11761 | 11525 |
| Избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 34660,2 | 20650,6 | 11717,6 | 12209,5 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 16521,6 | 14691,2 | 23451,7 | 25121,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4579,2 | 2388,2 | 2650 | 6600 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 806 | 840 | 2527,5 | 2553 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 8773,3 | 6672,9 | 17018,3 | 15968,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2363,1 | 4790,1 | 1255,9 |  |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 11128,9 | 13175,6 | 19812,5 | 13560,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2417 | 4000 | 4000 | 2297 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 8701,5 | 9175,6 | 15812,5 | 11263,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 10,4 | - | - | - |
| III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 19338,9 | 20795,3 | 22348,9 | 23646,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 14626 | 15884 | 17218 | 18336 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 1330 | 1330 | 1330 | 1330 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 3382,9 | 3581,3 | 3800,9 | 3980,3 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 23 | 23 | 22 | 22 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 22917,6 | 22028 | 23547,9 | 26005,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4947,6 | 4135,8 | 5285,8 | 6155,8 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 2878,8 | 2902,8 | 2902,8 | 4072,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 14995,6 | 14617,7 | 14987,7 | 15405,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 95,5 | 371,5 | 371,5 | 371,5 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1061,9 | 1217,5 | 1213,6 | 1194,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 850 | 140 | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 21005,6 | 20670,3 | 22334,2 | 24810,9 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 1666,7 | -125 | -14,7 | 1164,6 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 574 | 548 | 522 | 500 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 1092,7 | -673 | -536,7 | 664,6 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 2601,8 | 2043,2 | 2802 | 5382 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 1187,6 | 1188,2 | 1150 | 1750 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | - | - | - | 1170 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1409,1 | 579 | 1652 | 2462 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 5,1 | 276 | - | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 2829,1 | 2996,9 | 1282 | 2924 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2000 | 2000 | - | 880 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 823,8 | 996,9 | 1282 | 2044 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 5,3 | - | - | - |
| IV. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 42416,8 | 45568,1 | 49128,5 | 51895,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 36160 | 38888 | 41980 | 44364 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | - | - | - | - |
| резерв мощности | тыс. кВт | 6256,8 | 6680,1 | 7148,5 | 7531,2 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 51685,4 | 51749,4 | 49469,8 | 52018 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 14778,3 | 13978,3 | 11178,3 | 13361,3 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 1803,8 | 2653,8 | 2663,8 | 2663,8 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 35070,9 | 34804,9 | 35164,1 | 35529,3 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 32,4 | 312,4 | 463,6 | 463,6 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 486,4 | 464,6 | 615,8 | 605,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 51199,1 | 51284,9 | 48854,1 | 51413 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 8782 | 5716,7 | -274,4 | -482,3 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 440 | 350 | 225 | 140 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 8342 | 5367 | -499 | -622 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 3371,3 | 3276 | 6188,4 | 6150,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 2361,3 | 1200 | 1200 | 3600 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | - | 840 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1010 | 956 | 4837,2 | 2550,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | - | 280 | 151,2 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 5073,8 | 3516 | 8586 | 3602 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 417 | 2000 | 4000 | 1417 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 4656,8 | 1516 | 4586 | 2185 |
| V. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 18649,8 | 19633,3 | 20813,3 | 21900,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 16311 | 17149 | 18168 | 19124 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 188 | 188 | 188 | 188 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 2150,8 | 2296,3 | 2457,3 | 2588,9 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 13 | 13 | 14 | 14 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 27705,6 | 26911,1 | 27473,9 | 28326,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4072 | 4072 | 4072 | 4072 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 7013 | 7071,5 | 7143,5 | 7148 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 16390,2 | 14794,4 | 15285,2 | 16133,7 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 230,4 | 973,2 | 973,2 | 973,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 2198,2 | 2844,6 | 2722,6 | 2723,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 25507,4 | 24066,5 | 24751,3 | 25603,5 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 6857,6 | 4433,2 | 3938 | 3702,6 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 1609 | 1600 | 1575 | 1549 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 5248,6 | 2833,2 | 2363 | 2153,6 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 964,8 | 1115,8 | 2039,5 | 2153,5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 734,4 | 373 | 2039,5 | 2153,5 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 230,4 | 742,8 | - | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 395 | 1996,9 | 1548,7 | 1305 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 395 | 1996,9 | 1548,7 | 1305 |
| VI. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 17934,2 | 19205,5 | 20594,9 | 21809,5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 15176 | 16315 | 17558 | 18653 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 568 | 568 | 568 | 568 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 2190,2 | 2322,5 | 2468,9 | 2588,5 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 25453,4 | 29023,9 | 30331,7 | 30971,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 4030,3 | 4071,9 | 4071,9 | 4071,9 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 6042,5 | 6145,5 | 7175,5 | 7179,5 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 13292,1 | 13788,3 | 13114,3 | 13750,3 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2088,5 | 5018,2 | 5970 | 5970 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 3001,1 | 5699,4 | 6666,3 | 6662,3 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 22452,3 | 23324,5 | 23665,4 | 24309 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 4518 | 4119 | 3070,5 | 2499,9 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 1571 | 1520 | 1458 | 1410 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 2947,1 | 2599 | 1612,5 | 1089,9 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 4806,9 | 4103,1 | 3756,2 | 3046 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 1030,3 | - | - | - |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 486 | - | 930 | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1812 | 1183 | 1876 | 3046 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 1478,6 | 2920,1 | 950,2 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 477,8 | 718 | 2550 | 2410 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 473 | 718 | 2550 | 2410 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 4,8 | - | - | - |
| VII. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 41254,8 | 43714,1 | 46307,5 | 48364,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 34943 | 36979 | 39104 | 40778 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 55 | 55 | 55 | 55 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 6256,8 | 6680,1 | 7148,5 | 7531,2 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 52927,5 | 51930,1 | 51608,4 | 54014,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 1485 | 1485 | 1485 | 2735 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 1897,2 | 1937,2 | 1967,2 | 1967,2 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 49115,6 | 48023,2 | 47517,1 | 48672,8 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 429,7 | 484,7 | 639,2 | 639,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1442,9 | 1414 | 1406,6 | 1423,2 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 51484,6 | 50516 | 50201,8 | 52591 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 10229,8 | 6801,9 | 3894,3 | 4226,8 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 627 | 631 | 621 | 600 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 9602,8 | 6170,9 | 3273,3 | 3626,8 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 3487,3 | 1349,7 | 2746,1 | 4570 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | 1250 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 3123,3 | 1294,7 | 2591,6 | 3320 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 364 | 55 | 154,5 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 1838,4 | 2661,1 | 3314,5 | 2164,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 1838,1 | 2661,1 | 3314,5 | 2164,2 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 0,3 | - | - | - |
| VIII. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 33222,2 | 35401,7 | 37689,9 | 39953,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России | тыс. кВт | 29360 | 31306 | 33349 | 35370 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 339 | 339 | 339 | 339 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 3523,2 | 3756,7 | 4001,9 | 4244,4 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 52179,5 | 52309,7 | 54542,3 | 56760,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | 300 | 300 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 25296,4 | 25391,6 | 26459,5 | 27450,5 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 26577,5 | 26096,3 | 26961 | 28188 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 305,6 | 821,8 | 821,8 | 821,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 6475 | 6896,4 | 6685,1 | 6671,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 45704,6 | 45413,3 | 47857,2 | 50089,2 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 12482,4 | 10011,6 | 10167,3 | 10135,8 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 6391 | 6427 | 6430 | 6430 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 6091,4 | 3584,6 | 3737,3 | 3705,8 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 405 | 970,2 | 3488 | 3313 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | 300 | - |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | - | - | 1005 | 991 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 120 | 454 | 2183 | 2322 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 285 | 516,2 | - | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 239 | 1038 | 1451,2 | 1095 |
| в том числе тепловые электростанции | тыс. кВт | 239 | 1038 | 1451,2 | 1095 |
| IX. Объединенная энергетическая система Востока России | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 9065 | 10760 | 11473 | 12131 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления собственный | тыс. кВт | 6750 | 8139 | 8724 | 9263 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | 830 | 830 | 830 | 830 |
| резерв мощности | тыс. кВт | 1485 | 1791 | 1919 | 2038 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 11301,1 | 12925,6 | 14314 | 14761 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 4617,5 | 4617,5 | 5210 | 5602 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 6683,6 | 8308,1 | 9104 | 9159 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 80,7 | 145,9 | 143 | 143 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | 450 | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 11220,4 | 12329,7 | 14171 | 14618 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 2155,4 | 1570,1 | 2697,7 | 2487,1 |
| Негарантированная мощность | тыс. кВт | 820 | 801 | 930 | 896 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности | тыс. кВт | 1335,4 | 769,1 | 1767,7 | 1591,1 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 884,5 | 1833,2 | 2431,5 | 507 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 320 | - | 592,5 | 392 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 564,5 | 1833,2 | 1839 | 115 |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 275,9 | 248,7 | 1080,1 | 60 |
| в том числе тепловые электростанции | тыс. кВт | 275,9 | 248,7 | 1080,1 | 60 |
| X. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока | | | | | |
| Потребность - всего | тыс. кВт | 3375 | 3451 | 3927 | 4035 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| максимум потребления | тыс. кВт | 2554 | 2630 | 3051 | 3159 |
| экспорт мощности | тыс. кВт | - | - | - | - |
| резерв мощности | тыс. кВт | 821 | 821 | 876 | 876 |
| резерв по отношению к максимуму потребления | процентов | 32 | 31 | 29 | 28 |
| Покрытие |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность на конец года - всего | тыс. кВт | 5716,4 | 6000,2 | 6432,2 | 6510,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 106 | 106 | 394 | 502 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 2311,5 | 2581 | 2581 | 2581 |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 3173,6 | 3184,9 | 3315,9 | 3285,9 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 125,3 | 128,3 | 141,3 | 141,3 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 508,1 | 460,6 | 400,6 | 345,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Запертая мощность | тыс. кВт | - | - | - | - |
| Итого покрытие максимума нагрузки | тыс. кВт | 5208,3 | 5539,6 | 6031,6 | 6164,6 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) | тыс. кВт | 1833,3 | 2088,6 | 2104,6 | 2129,6 |
| Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно) | тыс. кВт | 1064 | 1248 | 1244 | 1247 |
| Собственный избыток (+)/дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций | тыс. кВт | 769,3 | 840,6 | 860,6 | 882,6 |
| Вводы мощности - всего | тыс. кВт | 907,7 | 627 | 898 | 223 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 70 | - | 324 | 108 |
| гидроэлектростанции | тыс. кВт | 434,5 | 332,5 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 400,5 | 291,5 | 561 | 115 |
| возобновляемые источники энергии | тыс. кВт | 2,7 | 3 | 13 | - |
| Демонтаж мощности - всего | тыс. кВт | 675,4 | 343,2 | 461 | 140 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | тыс. кВт | 12 | - | 36 | - |
| гидроэлектростанции |  | 252 | 63 | - | - |
| тепловые электростанции | тыс. кВт | 411,4 | 280,2 | 425 | 140 |

Примечание. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

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

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

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

Приложение N 13

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

БАЛАНС

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗОНЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РОССИИ, ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

РОССИИ И ОБЪЕДИНЕННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ

ДО 2035 ГОДА (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F1881896786536DA62CC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| I. Централизованная зона электроснабжения России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 1088 | 1169 | 1268 | 1364 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1077,4 | 1158,9 | 1257,8 | 1353,8 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 2,7 | 4 | 5,6 | 9,4 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 10,9 | 9,9 | 9,8 | 9,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1088 | 1169 | 1268 | 1364 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 216 | 215,8 | 233,3 | 251,3 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 191,2 | 192,5 | 205,5 | 213 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 675,7 | 741,3 | 802,6 | 873,1 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 374,4 | 413,1 | 434 | 461,9 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 301,3 | 328,2 | 368,5 | 411,2 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 5,3 | 19,3 | 26,3 | 26,4 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7341 | 7229 | 7579 | 7525 |
| тепловые электростанции | час/год | 4088 | 4506 | 4729 | 4939 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4122 | 4538 | 4611 | 4760 |
| конденсационные электростанции | час/год | 4046 | 4446 | 4884 | 5163 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1607 | 2374 | 2802 | 2805 |
| II. Единая энергетическая система России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 1071 | 1151 | 1246 | 1340 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1060,1 | 1141 | 1236 | 1330 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 2,7 | 4 | 5,6 | 9,4 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 10,9 | 9,9 | 9,8 | 9,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1071 | 1151 | 1246 | 1340 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 215,7 | 215,4 | 230,1 | 247,1 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 185,4 | 186,6 | 199,6 | 207 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 665,2 | 730,4 | 790,7 | 860,2 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 365,1 | 403,6 | 423,8 | 451,3 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 300,1 | 326,8 | 366,7 | 408,9 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 4,7 | 18,6 | 25,5 | 25,5 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7358 | 7241 | 7571 | 7512 |
| тепловые электростанции | час/год | 4103 | 4528 | 4754 | 4961 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4104 | 4530 | 4630 | 4782 |
| конденсационные электростанции | час/год | 4116 | 4523 | 4904 | 5176 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1482 | 2324 | 2758 | 2758 |
| III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 98,2 | 106 | 116,7 | 130,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 92,9 | 100,7 | 111,4 | 125 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | 3,8 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 100,3 | 106 | 116,7 | 130,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 37,3 | 41,5 | 40 | 43,6 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 15,3 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 50,2 | 51 | 63,3 | 70,3 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 37,4 | 38,2 | 45,2 | 48,8 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 12,8 | 12,8 | 18,1 | 21,5 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,4 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | 2,1 | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7539 | 6770 | 7559 | 7083 |
| тепловые электростанции | час/год | 3348 | 3463 | 4130 | 4354 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3661 | 3764 | 4258 | 4335 |
| конденсационные электростанции | час/год | 2697 | 2818 | 3870 | 4437 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 4187 | 2907 | 2907 | 2907 |
| IV. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 242 | 258,9 | 282,9 | 304,1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 241 | 258,9 | 282,9 | 304,1 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 2,6 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 1 | - | - | - |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 244,1 | 254,8 | 281,7 | 306,1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 103,9 | 97,1 | 113,7 | 120 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 3,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 136,6 | 151 | 160,9 | 179 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 97,7 | 107,9 | 110,3 | 119,5 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 38,9 | 43,1 | 50,6 | 59,5 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,2 | 2,3 | 2,7 | 2,7 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | 2,1 | -4,1 | -1,2 | 2 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7031 | 6946 | 7490 | 8243 |
| тепловые электростанции | час/год | 3895 | 4275 | 4412 | 4773 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4652 | 5001 | 5025 | 5275 |
| конденсационные электростанции | час/год | 2771 | 3142 | 3494 | 4015 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 5281 | 7258 | 5817 | 5817 |
| V. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 105,9 | 110,7 | 117,8 | 126,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 105,1 | 109,9 | 117 | 125,5 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 105,6 | 110,7 | 116,8 | 124 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 30,9 | 34,3 | 32,6 | 33,1 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 54 | 53,6 | 61,3 | 68 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 46,8 | 48,5 | 50,5 | 57,4 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 7,2 | 5,2 | 10,7 | 10,6 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,4 | 2,4 | 2,6 | 2,6 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -0,3 | 0 | -0,9 | -2,4 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7588 | 8435 | 8017 | 8128 |
| тепловые электростанции | час/год | 3295 | 3625 | 3990 | 4308 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3406 | 3691 | 3931 | 4322 |
| конденсационные электростанции | час/год | 2780 | 3100 | 4254 | 4234 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1610 | 2487 | 2713 | 2713 |
| VI. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 101,5 | 109,2 | 120,01 | 128,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 101,3 | 109 | 119,9 | 128,4 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 0,1 | 0,1 | 1,7 | 1,7 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 102,7 | 113,3 | 122,1 | 130,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 32,8 | 32 | 31,4 | 32,8 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 20,3 | 20,3 | 21,5 | 21,5 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 46,6 | 50,1 | 52,4 | 59,5 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 18,6 | 21 | 22,2 | 26,2 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 28 | 29,1 | 30,2 | 33,3 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 3 | 10,9 | 16,8 | 16,8 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | 1,2 | 4,1 | 2,1 | 2 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 8138 | 7857 | 7722 | 8055 |
| тепловые электростанции | час/год | 3506 | 3634 | 3807 | 4107 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3161 | 3632 | 3532 | 3857 |
| конденсационные электростанции | час/год | 3782 | 3635 | 4037 | 4328 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1422 | 2176 | 2813 | 2813 |
| VII. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 259,7 | 275,6 | 295,8 | 315,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 260,4 | 276,4 | 296,5 | 316,3 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | -0,7 | -0,7 | -0,7 | -0,7 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 256,5 | 275,6 | 295,8 | 314 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 10,8 | 10,3 | 10,3 | 15,5 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 5 | 5 | 5 | 5 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 240,2 | 259,6 | 279,5 | 292,4 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 78,5 | 85,4 | 95,9 | 98,9 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 161,6 | 174,2 | 183,6 | 193,5 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,5 | 0,6 | 1,1 | 1,1 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -3,2 | - | - | -1,6 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7273 | 6967 | 6954 | 5669 |
| тепловые электростанции | час/год | 4891 | 5407 | 5832 | 5833 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4456 | 5001 | 5412 | 5347 |
| конденсационные электростанции | час/год | 5134 | 5630 | 6082 | 6117 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1181 | 1284 | 1644 | 1644 |
| VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях средневодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 214,7 | 229 | 247,1 | 265,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 213,9 | 228,1 | 246,2 | 264,8 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 212,9 | 229 | 247,1 | 265,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | 2,1 | 2,1 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 107,4 | 107,6 | 116,9 | 120,7 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 105,2 | 120,2 | 126,9 | 141,6 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 63 | 68,6 | 66,7 | 66,3 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 42,2 | 51,5 | 60,2 | 75,2 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -1,8 | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | 7000 | 7000 |
| тепловые электростанции | час/год | 3958 | 4604 | 4525 | 4801 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3931 | 4398 | 4214 | 4270 |
| конденсационные электростанции | час/год | 4099 | 4912 | 4929 | 5392 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 972 | 1512 | 1481 | 1481 |
| IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 214,7 | 229 | 247,1 | 265,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 213,9 | 228,1 | 246,2 | 264,8 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 212,9 | 229 | 247,1 | 265,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | 2,1 | 2,1 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 95,7 | 95,7 | 103,79 | 106,57 |
| тепловые электростанции | млрд. кВт·ч | 116,9 | 132,1 | 140 | 155,7 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 69,2 | 75,2 | 73,2 | 73,1 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 47,7 | 56,9 | 66,7 | 82,6 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -1,8 | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | 7000 | 7000 |
| тепловые электростанции | час/год | 4399 | 5060 | 4993 | 5280 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4317 | 4817 | 4628 | 4705 |
| конденсационные электростанции | час/год | 4635 | 5423 | 5465 | 5920 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 972 | 1512 | 1481 | 1481 |
| X. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях средневодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 49 | 61,5 | 65,6 | 69,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 45,5 | 58 | 62,1 | 65,7 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 49 | 61,5 | 65,6 | 69,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 16,6 | 16,6 | 19,1 | 19,8 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 32,4 | 44,9 | 46,5 | 49,4 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 23,1 | 34 | 33,1 | 34,1 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 9,3 | 10,9 | 13,3 | 15,3 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | час/год | 4848 | 5240 | 4918 | 5026 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4852 | 5573 | 4999 | 5102 |
| конденсационные электростанции | час/год | 4787 | 4354 | 4728 | 4863 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | - | - | - | - |
| XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 49 | 61,5 | 65,6 | 69,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 45,5 | 58 | 62,1 | 65,7 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 49 | 60,7 | 65,6 | 69,2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 12,4 | 12,4 | 14,3 | 14,9 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 36,6 | 48,3 | 51,3 | 54,3 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 26,2 | 36,2 | 36,4 | 37,3 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 10,4 | 12,1 | 14,9 | 17 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | - | -0,8 | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | час/год | 5476 | 5636 | 5433 | 5521 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 5505 | 5933 | 5494 | 5581 |
| конденсационные электростанции | час/год | 5429 | 4821 | 5292 | 5394 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | - | - | - | - |
| XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока | | | | | |
| Потребность | млрд. кВт·ч | 17,3 | 17,9 | 21,8 | 24 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 17,3 | 17,9 | 21,8 | 24 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 0,3 | 0,4 | 3,2 | 4,2 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 5,8 | 5,9 | 5,9 | 6 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 10,5 | 10,9 | 11,9 | 12,9 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 9,3 | 9,5 | 10,1 | 10,6 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 1,2 | 1,4 | 1,8 | 2,3 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,9 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 2453 | 3774 | 8223 | 8327 |
| тепловые электростанции | час/год | 3309 | 3422 | 3525 | 3787 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3479 | 3496 | 3804 | 4008 |
| конденсационные электростанции | час/год | 1929 | 2988 | 2485 | 3011 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 5168 | 5068 | 5326 | 5488 |

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны электроснабжения России не учитывается выработка электрической энергии Якутской атомной станции малой мощности.

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

Приложение N 14

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

БАЛАНС

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗОНЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РОССИИ, ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

РОССИИ И ОБЪЕДИНЕННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ ДО 2035 ГОДА

(МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967865566A82AC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| I. Централизованная зона электроснабжения России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 1068 | 1144 | 1223 | 1293 |
| в том числе: |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1059,3 | 1134,8 | 1214,1 | 1283,9 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 2,7 | 4 | 5,6 | 9,4 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 8,9 | 8,9 | 8,8 | 8,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1068 | 1144 | 1223 | 1293 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 216 | 210,3 | 208,7 | 231,8 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 191,4 | 192,3 | 201,2 | 209,6 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 655,8 | 722,1 | 786,6 | 825,2 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 364,3 | 403,5 | 432,2 | 450,6 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 291,5 | 318,6 | 354,4 | 374,6 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 5,3 | 19,3 | 26,3 | 26,3 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7342 | 7552 | 7793 | 7430 |
| тепловые электростанции | час/год | 3967 | 4413 | 4755 | 4851 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4010 | 4475 | 4652 | 4723 |
| конденсационные электростанции | час/год | 3942 | 4347 | 4928 | 5054 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1607 | 2374 | 2802 | 2802 |
| II. Единая энергетическая система России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 1052 | 1127 | 1202 | 1271 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1043 | 1118 | 1194 | 1262 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 2,7 | 4 | 5,6 | 9,4 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 8,9 | 8,9 | 8,8 | 8,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 1052 | 1127 | 1202 | 1271 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 215,7 | 209,9 | 205,50 | 227,6 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 185,6 | 186,6 | 195,5 | 203,9 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 645,7 | 711,8 | 775,8 | 813,8 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 355,3 | 394,4 | 422,8 | 440,8 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 290,4 | 317,4 | 353 | 373 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 4,7 | 18,6 | 25,5 | 25,5 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7358 | 7567 | 7786 | 7416 |
| тепловые электростанции | час/год | 3982 | 4436 | 4785 | 4878 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3995 | 4447 | 4654 | 4724 |
| конденсационные электростанции | час/год | 3982 | 4422 | 4953 | 5073 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1482 | 2324 | 2758 | 2758 |
| III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 96,6 | 103,9 | 111,9 | 122,5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 92,3 | 99,6 | 107,7 | 118,2 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | 3,8 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 98,7 | 100 | 107,9 | 123,9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 37,3 | 36 | 32,5 | 43,6 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 15,3 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 48,6 | 50,5 | 61,85 | 63,92 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 36,7 | 37,7 | 44,9 | 45,4 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 11,9 | 12,8 | 17 | 18,5 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,4 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | 2,1 | -3,9 | -4 | 1,4 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7539 | 8713 | 6157 | 7083 |
| тепловые электростанции | час/год | 3241 | 3455 | 4127 | 4149 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3592 | 3757 | 4272 | 4131 |
| конденсационные электростанции | час/год | 2508 | 2814 | 3814 | 4225 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 4187 | 2907 | 2907 | 2907 |
| IV. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 239,2 | 256,9 | 276,3 | 291,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 239,2 | 256,9 | 276,3 | 291,3 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 2,6 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 241,5 | 253,6 | 273,4 | 285,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 103,9 | 97,1 | 96,5 | 100,5 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 3,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 134 | 149,8 | 169,8 | 178,1 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 95,3 | 106,8 | 114,5 | 121,4 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 38,7 | 43 | 55,3 | 56,7 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,2 | 2,3 | 2,7 | 2,7 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | 2,3 | -3,3 | -2,9 | -5,6 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7031 | 6946 | 8636 | 7523 |
| тепловые электростанции | час/год | 3821 | 4304 | 4829 | 5012 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4538 | 5072 | 5387 | 5616 |
| конденсационные электростанции | час/год | 2757 | 3135 | 3985 | 4083 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 5281 | 7258 | 5817 | 5817 |
| V. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 105,9 | 110,6 | 116,4 | 122 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 105 | 109,7 | 115,5 | 121,1 |
| из них заряд | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующих электростанций |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 105,6 | 110,6 | 115,2 | 119,8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 30,9 | 34,4 | 32,6 | 33,1 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 54 | 53,4 | 59,7 | 63,8 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 46,9 | 48,8 | 50 | 54,7 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 7,1 | 4,6 | 9,7 | 9,1 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,4 | 2,4 | 2,6 | 2,6 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -0,3 | - | -1,2 | -2,2 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7588 | 8460 | 7995 | 8128 |
| тепловые электростанции | час/год | 3295 | 3609 | 3906 | 3954 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3408 | 3715 | 3911 | 4014 |
| конденсационные электростанции | час/год | 2774 | 2779 | 3879 | 3631 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1610 | 2487 | 2713 | 2713 |
| VI. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 99,2 | 106,5 | 116 | 122,7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 98,9 | 106,2 | 115,8 | 122,5 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | 0,1 | 0,1 | 1,7 | 1,7 |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 99,2 | 111,5 | 119,7 | 125,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 32,8 | 32 | 31,4 | 32,8 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 20,3 | 20,3 | 21,5 | 21,5 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 43,1 | 48,3 | 50 | 54,2 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 17,4 | 20,3 | 22,2 | 24 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 25,7 | 28 | 27,8 | 30,2 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 3 | 10,9 | 16,8 | 16,8 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | - | 5 | 3,7 | 2,6 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 8138 | 7857 | 7722 | 8055 |
| тепловые электростанции | час/год | 3243 | 3503 | 3810 | 3943 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 2969 | 3513 | 3536 | 3703 |
| конденсационные электростанции | час/год | 3462 | 3496 | 4061 | 4158 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1422 | 2176 | 2813 | 2813 |
| VII. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 253,1 | 267 | 281 | 292,3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 253,8 | 267,7 | 281,7 | 293 |
| из них заряд | 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 | 250,9 | 269,2 | 285,4 | 296,1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 10,8 | 10,3 | 10,3 | 15,5 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 5 | 5 | 5 | 5 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 234,6 | 253,3 | 269 | 274,5 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 75,2 | 84,8 | 92,9 | 95,7 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 159,4 | 168,5 | 176,1 | 178,8 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,5 | 0,6 | 1,1 | 1,1 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -2,2 | 2,2 | 4,4 | 3,8 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 7273 | 6967 | 6954 | 5671 |
| тепловые электростанции | час/год | 4776 | 5273 | 5661 | 5640 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4269 | 4963 | 5246 | 5175 |
| конденсационные электростанции | час/год | 5060 | 5445 | 5908 | 5925 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 1181 | 1284 | 1644 | 1644 |
| VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях средневодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 214,1 | 226,7 | 241 | 256,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 213,3 | 225,9 | 240,2 | 255,6 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 212,3 | 226,7 | 241 | 256,4 |
| в том числе: |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | 2,1 | 2,1 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 107,6 | 107,6 | 112,8 | 117,6 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 104,4 | 117,9 | 124,9 | 135,5 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 64,6 | 66,8 | 69,2 | 68,2 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 40 | 51,1 | 55,7 | 67,3 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -1,8 | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | 7000 | 7000 |
| тепловые электростанции | час/год | 3928 | 4516 | 4632 | 4806 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4028 | 4281 | 4371 | 4389 |
| конденсационные электростанции | час/год | 3890 | 4870 | 5003 | 5320 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 972 | 1512 | 1481 | 1481 |
| IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 214,1 | 226,7 | 241 | 256,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 213,3 | 225,9 | 240,2 | 255,6 |
| из них заряд | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующих электростанций |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 212,3 | 226,7 | 241 | 256,4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | 2,1 | 2,1 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 95,7 | 95,7 | 100,29 | 103,57 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 116,3 | 129,8 | 137,4 | 149,5 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 69,7 | 73,2 | 75,8 | 75 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 46,6 | 56,6 | 61,6 | 74,5 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | -1,8 | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | 7000 | 7000 |
| тепловые электростанции | час/год | 4376 | 4972 | 5096 | 5304 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4346 | 4689 | 4788 | 4829 |
| конденсационные электростанции | час/год | 4531 | 5394 | 5534 | 5888 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 972 | 1512 | 1481 | 1481 |
| X. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях средневодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 43,5 | 55,2 | 59,8 | 63,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 40 | 51,7 | 56,3 | 60,1 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 43,5 | 55,2 | 59,8 | 63,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 16,5 | 16,5 | 19,1 | 19,8 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 27 | 38,7 | 40,7 | 43,8 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 19,2 | 29,2 | 29,3 | 31,4 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 7,8 | 9,5 | 11,4 | 12,4 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | час/год | 4032 | 4652 | 4465 | 4782 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4041 | 5013 | 4609 | 4906 |
| конденсационные электростанции | час/год | 3952 | 3745 | 4133 | 4494 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | - | - | - | - |
| XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года) | | | | | |
| Потребность - всего | млрд. кВт·ч | 43,5 | 55,2 | 59,8 | 63,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| потребление электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 40 | 51,7 | 56,3 | 60,1 |
| из них заряд гидроаккумулирующих электростанций | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Экспорт-импорт (сальдо) | млрд. кВт·ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 43,5 | 55,2 | 59,8 | 63,6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 12,4 | 12,4 | 14,3 | 14,9 |
| тепловые электростанции | млрд. кВт·ч | 31,1 | 42,8 | 45,5 | 48,7 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 22,2 | 32,2 | 32,6 | 34,7 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 8,9 | 10,6 | 13 | 14 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Избыток (+)/дефицит (-) | млрд. кВт·ч | - | - | - | - |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | час/год | 4653 | 5152 | 5000 | 5314 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 4672 | 5512 | 5128 | 5413 |
| конденсационные электростанции | час/год | 4627 | 4223 | 4704 | 5083 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | - | - | - | - |
| XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока | | | | | |
| Потребность | млрд. кВт·ч | 16,8 | 17,1 | 20,5 | 22,1 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт·ч | 16,8 | 17,1 | 20,5 | 22,1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | млрд. кВт·ч | 0,3 | 0,4 | 3,2 | 4,2 |
| гидроэлектростанции | млрд. кВт·ч | 5,8 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| тепловые электростанции - всего | млрд. кВт·ч | 10,1 | 10,3 | 10,8 | 11,4 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | млрд. кВт·ч | 9 | 9 | 9,3 | 9,8 |
| конденсационные электростанции | млрд. кВт·ч | 1,1 | 1,3 | 1,5 | 1,6 |
| возобновляемые источники энергии | млрд. кВт·ч | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,8 |
| Число часов использования установленной мощности |  |  |  |  |  |
| атомные электростанции | час/год | 2830 | 3774 | 8223 | 8327 |
| тепловые электростанции | час/год | 2836 | 2835 | 2812 | 2970 |
| из них: |  |  |  |  |  |
| теплоэлектроцентрали | час/год | 3390 | 3312 | 3504 | 3680 |
| конденсационные электростанции | час/год | 2189 | 2770 | 2254 | 2588 |
| возобновляемые источники энергии | час/год | 4789 | 5457 | 5662 | 5662 |

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

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны электроснабжения России не учитывается выработка электрической энергии Якутской атомной станции малой мощности.

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

Приложение N 15

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЛАНИРУЕМЫХ К СООРУЖЕНИЮ ОБЪЕКТОВ

ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ КЛАССА НАПРЯЖЕНИЯ 330 КВ И ВЫШЕ,

А ТАКЖЕ ОСНОВНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ 220 КВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=5537B7A4E9F69E4B0FBACAC8CBFF7F713DB34842530CDD88EFAF00B479362A1F18818967865461AB2EC66CEA585174801F221F9708B35947G2r3K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Размещение объекта | Протяженность объекта (км) | Мощность объекта (МВА) | Срок ввода в эксплуатацию [<1>](#P34677) |
| I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России | | | | |
| 1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г. | | | | |
| Линии электропередачи 750 кВ | | | | |
| Ленинградская АЭС - Ленинградская | Ленинградская область, Объединенная энергетическая система Центра | 123,61 | - | - |
| Калининская АЭС - Ленинградская | Ленинградская область, Новгородская область | 364,93 | - | - |
| Белозерская - Ленинградская | Ленинградская область, Объединенная энергетическая система Центра | 472,9 | - | - |
| Линии электропередачи 400 кВ | | | | |
| Выборгская - Юлликкяля (Финляндская Республика) | Ленинградская область, Финляндская Республика | 67,4 | - | - |
| Ленинградская область, Финляндская Республика | 66,8 | - | - |
| Выборгская - Кюми (Финляндская Республика) | Ленинградская область, Финляндская Республика | 132,4 | - | - |
| Линии электропередачи 330 кВ | | | | |
| Выходной - 20А (Никель)  (работает на напряжении 150 кВ) | Мурманская область | 204,8 | - | - |
| Выходной - Оленегорск (сдвоенные линии электропередачи) | Мурманская область | 95,8 | - | - |
| 94,7 |
| Оленегорск - Мончегорск  (сдвоенные линии электропередачи) | Мурманская область | 29,5 | - | - |
| 25,5 |
| Кольская АЭС - Мончегорск | Мурманская область | 70,9 | - | - |
| 70,6 |
| Кольская АЭС - Титан | Мурманская область | 59,7 | - | - |
| Кольская АЭС - Княжегубская | Мурманская область | 78,73 | - | - |
| Княжегубская - Лоухи | Мурманская область, Республика Карелия | 107,2 | - | - |
| Мурманская область, Республика Карелия | 105,47 | - | - |
| Борей - Лоухи | Республика Карелия | 328,86 | - | - |
| Борей - Каменный Бор | Республика Карелия | 254,1 | - | - |
| Каменный Бор - Кондопога | Республика Карелия | 211,7 | - | - |
| Кондопога - Петрозаводск | Республика Карелия | 66,16 | - | - |
| Сясь - Петрозаводск | Республика Карелия, Ленинградская область | 255,3 | - | - |
| Киришская ГРЭС - Сясь | Ленинградская область | 82,5 | - | - |
| Киришская ГРЭС - Тихвин - Литейный | Ленинградская область | 99,09 | - | - |
| Киришская ГРЭС - Чудово | Ленинградская область, Новгородская область | 54,43 | - | - |
| Киришская ГРЭС - Восточная | Ленинградская область | 206,38 | - | - |
| Восточная - Ржевская | Ленинградская область | 26,75 | - | - |
| Восточная - Выборгская I цепь | Ленинградская область | 146,9 | - | - |
| Восточная - Выборгская II цепь | Ленинградская область | 144,3 | - | - |
| Восточная - Волхов-Северная N 1 | Ленинградская область | 17,4 | - | - |
| Восточная - Волхов-Северная N 2 | Ленинградская область | 17 | - | - |
| Волхов-Северная - Завод Ильич N 1 | Ленинградская область | 4,9 | - | - |
| Волхов-Северная - Завод Ильич N 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 | 12,02 | - | - |
| Восточная - Парнас | Ленинградская область | 33,1 | - | - |
| Северная - Парнас | Ленинградская область | 20,4 | - | - |
| Восточная - Южная | Ленинградская область | 22,5 | - | - |
| Южная - Пулковская 1 цепь | Ленинградская область | 15,5 | - | - |
| Западная - Пулковская | Ленинградская область | 62 | - | - |
| Ленинградская АЭС - Менделеевская | Ленинградская область | 51,37 | - | - |
| Западная - Менделеевская | Ленинградская область | 44,67 | - | - |
| Ленинградская АЭС - Восточная | Ленинградская область | 118,5 | - | - |
| Гатчинская - Южная | Ленинградская область | 53,8 | - | - |
| Ленинградская АЭС - Гатчинская | Ленинградская область | 93,8 | - | - |
| Гатчинская - Лужская | Ленинградская область | 92,3 | - | - |
| Ленинградская - Южная I цепь | Ленинградская область | 42,2 | - | - |
| Ленинградская - Южная II цепь | Ленинградская область | 42,17 | - | - |
| Южная ТЭЦ - Южная | Ленинградская область | 0,72 | - | - |
| Южная - Центральная | Ленинградская область | 13 | - | - |
| Ленинградская - Центральная | Ленинградская область | 50,7 | - | - |
| Восточная - Колпино I цепь | Ленинградская область | 18,5 | - | - |
| Восточная - Колпино II цепь | Ленинградская область | 17,8 | - | - |
| Ленинградская - Колпино I цепь | Ленинградская область | 34,8 | - | - |
| Ленинградская - Колпино II цепь | Ленинградская область | 37,74 | - | - |
| Ленинградская - Чудово | Ленинградская область, Новгородская область | 89,8 | - | - |
| Гатчинская - Кингисеппская | Ленинградская область | 104,5 | - | - |
| Кингисеппская - Псков | Ленинградская область, Псковская область | 225,68 | - | - |
| Псков - Тарту (Эстонская Республика) | Псковская область, Эстонская Республика | 137 | - | - |
| Великорецкая - Псков | Псковская область | 22,5 | - | - |
| Великорецкая - Резекне (Латвийская Республика) | Псковская область, Латвийская Республика | 157,5 | - | - |
| Псковская ГРЭС - Великорецкая | Псковская область | 137,1 | - | - |
| Псковская ГРЭС - Новосокольники | Псковская область | 145,7 | - | - |
| Новосокольники - Полоцк (Республика Белоруссия) | Псковская область | 159,8 | - | - |
| Псковская ГРЭС - Старорусская | Псковская область, Новгородская область | 115,15 | - | - |
| 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 | 134,39 | - | - |
| Северная-330 - Советск-330 | Калининградская область | 105,3 | - | - |
| Битенай - Советск-330 | Калининградская область, Литовская Республика | 19,28 | - | - |
| Круонио ГАЭС - Советск-330 | Калининградская область, Литовская Республика | 197,7 | - | - |
| Калининградская ТЭЦ-2- О-1 - Центральная | Калининградская область | 18,1 | - | - |
| Калининградская ТЭЦ-2 - Северная-330 | 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 Республика | 39,6 | - | - |
| Балти - Кингисеппская N 2 | Ленинградская область, Эстонская Республика | 40,17 | - | - |
| Ленинградская - Кингисеппская | Ленинградская область | 133,5 | - | - |
| Копорская - Пулковская | Ленинградская область | 95,1 | - | - |
| Южная - Пулковская N 2 | Ленинградская область | 16 | - | - |
| Прегольская ТЭС - Северная-330 | Калининградская область | 64,7 | - | - |
| Прегольская ТЭС - Советск-330 | Калининградская область | 115,5 | - | - |
| Прегольская ТЭС - О-1 Центральная | Калининградская область | 13,25 | - | - |
| Каменный Бор - Петрозаводск | Республика Карелия | 287,11 | - | - |
| Печорская ГРЭС - Ухта | Республика Коми | 289,27 | - | - |
| Серебрянская ГЭС-15 - Мурманская | Мурманская область | 101,1 | - | - |
| Выходной - Мурманская | Мурманская область | 16,3 | - | - |
| Псков - Лужская | Псковская область | 160,7 | - | - |
| Ухта - Микунь | Республика Коми | 252,963 | - | - |
| Петрозаводск - Тихвин-Литейный | г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Республики Карелия | 331,5 | - | - |
| Подстанции 400 кВ | | | | |
| Выборгская | Ленинградская область | - | 1 x 501 | - |
| 2 x 250 |
| 4 x 405 |
| 2 x 125 |
| 2 x 125 |
| 4 x 405 |
| Подстанции 330 кВ | | | | |
| Выходной (Кольская) | Мурманская область | - | 2 x 250 | - |
| Оленегорск | Мурманская область | - | 2 x 125 | - |
| Мончегорск | Мурманская область | - | 4 x 250 | - |
| Апатиты (Титан) | Мурманская область | - | 2 x 250 | - |
| Княжегубская | Мурманская область | - | 1 x 250 | - |
| Мурманская | Мурманская область | - | 1 x 250 | - |
| Лоухи (новая) | Республика Карелия | - | 2 x 125 | - |
| Кондопога | Республика Карелия | - | 1 x 240 | - |
| Петрозаводская | Республика Карелия | - | 2 x 240 | - |
| РП 330 кВ Борей | Республика Карелия | - | - | - |
| РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский) | Республика Карелия | - | - | - |
| Сясь | Ленинградская область | - | 2 x 240 | - |
| 2 x 125 |
| Тихвин-Литейный | Ленинградская область | - | 1 x 200 | - |
| 1 x 250 |
| Восточная (реконструкция) | Ленинградская область | - | 4 x 240 | - |
| 4 x 200 |
| Ржевская | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Волхов-Северная (реконструкция) | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Завод Ильич (реконструкция) | Ленинградская область | - | 1 x 250 | - |
| 2 x 63 |
| Василеостровская | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Северная | Ленинградская область | - | 4 x 200 | - |
| Парнас | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Каменногорская | Ленинградская область | - | 2 x 125 | - |
| Зеленогорская | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Октябрьская (ТЭЦ-5) | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Южная (реконструкция) | Ленинградская область | - | 4 x 250 | - |
| 2 x 200 |
| Центральная | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Пулковская | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Западная | Ленинградская область | - | 3 x 200 | - |
| Гатчинская | Ленинградская область | - | 3 x 200 | - |
| Лужская (в 2013 году опробована рабочим напряжением) | Ленинградская область | - | 2 x 125 | - |
| Колпино (реконструкция) | Ленинградская область | - | 3 x 200 | - |
| Кингисеппская (реконструкция) | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Псков | Псковская область | - | 2 x 200 | - |
| Великорецкая (Псков-Южная) | Псковская область | - | 2 x 200 | - |
| Новосокольники | Псковская область | - | 2 x 125 | - |
| Старорусская | Новгородская область | - | 1 x 200 | - |
| Юго-Западная | Новгородская область | - | 2 x 125 | - |
| Новгородская | Новгородская область | - | 2 x 200 | - |
| Чудово (реконструкция) | Новгородская область | - | 2 x 125 | - |
| Окуловская | Новгородская область | - | 2 x 125 | - |
| Советск-330 | Калининградская область | - | 2 x 200 | - |
| Северная-330 | Калининградская область | - | 2 x 200 | - |
| О-1 ПС Центральная | Калининградская область | - | 2 x 200 | - |
| Менделеевская | Ленинградская область | - | 2 x 200 | - |
| Ленинградская | Ленинградская область | - | 2 x 999 | - |
| 2 x 200 |
| 2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант) | | | | |
| ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская) | Мурманская область | 10 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск | Мурманская область | 20 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская | Мурманская область | 80 | - | 2031 - 2035 годы |
| Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС | Ленинградская область | 190 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Ручей | Новгородская область | - | 2 x 63 | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей | Новгородская область | 0,4 | - | 2023 год |
| Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская | Ленинградская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Усть-Луга | Ленинградская область | - | 400 | 2026 - 2030 годы |
| Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС Усть-Луга | Ленинградская область | 2 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная | Ленинградская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Заневская | Ленинградская область | - | 600 | 2030 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская | Ленинградская область | 10 | - | 2030 год |
| ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21 | Ленинградская область | - | 400 | 2026 - 2030 годы |
| Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино | Ленинградская область | 2 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Окуловская (установка 3-го АТ 330/110 кВ 125 МВА) | Новгородская область | - | 125 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной-Мончегорск (восстановление проектной схемы) | Мурманская область | 4,15 | - | 2023 год |
| Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники | Псковская область | - | 125 | 2031 - 2035 годы |
| Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас | Ленинградская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД) | Ленинградская область | 0,6 | 400 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Красносельская | Ленинградская область | 10 | 400 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Пушкинская | Ленинградская область | 8 | 400 | 2030 год |
| ПС 330 кВ Лисий Нос | Ленинградская область | 15 | 250 | 2030 год |
| Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская | Ленинградская область | - | 200 | 2022 год |
| ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье | Республика Коми, Архангельская область | 250 | - | 2030 год |
| ПС 330 кВ Нарва | Ленинградская область | - | 4 x 400 | 2023 год |
| ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва N 2 | Ленинградская область | 31 | - | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва | Ленинградская область | 30 | - | 2023 год |
| Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская | Ленинградская область | - | 125 | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск - Тихвин-Литейный на Ленинградскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 10 км (2 x 5 км) [<2>](#P34678) | Ленинградская область | 10 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС - ПС Сясь - Киришская ГРЭС ориентировочной протяженностью 198 км (1 x 198 км) [<2>](#P34678) | Ленинградская область | 198 | - | 2031 - 2035 годы |
| 3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант) | | | | |
| ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС | Мурманская область | 10 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская) | Мурманская область | 10 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск | Мурманская область | 20 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская | Мурманская область | 80 | - | 2031 - 2035 годы |
| Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС | Ленинградская область | 190 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Ручей | Новгородская область | - | 2 x 63 | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей | Новгородская область | 0,2 | - | 2023 год |
| Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская | Ленинградская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Усть-Луга | Ленинградская область | - | 400 | 2026 - 2030 годы |
| Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС Усть-Луга | Ленинградская область | 2 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная | Ленинградская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Заневская | Ленинградская область | - | 600 | 2030 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская | Ленинградская область | 10 | - | 2030 год |
| ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21 | Ленинградская область | - | 400 | 2026 - 2030 годы |
| Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино | Ленинградская область | 2 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Окуловская (установка третьего АТ 330/110 кВ 125 МВА) | Новгородская область | - | 125 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной - Мончегорск (восстановление проектной схемы) | Мурманская область | 4,15 | - | 2023 год |
| Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники | Псковская область | - | 125 | 2031 - 2035 годы |
| Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас | Ленинградская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД) | Ленинградская область | 0,6 | 400 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Красносельская | Ленинградская область | 10 | 400 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Пушкинская | Ленинградская область | 8 | 400 | 2030 год |
| ПС 330 кВ Лисий Нос | Ленинградская область | 15 | 250 | 2030 год |
| Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская | Ленинградская область | - | 200 | 2022 год |
| ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье | Республика Коми | 250 | - | 2030 год |
| ПС 330 кВ Нарва | Ленинградская область | - | 4 x 400 | 2023 год |
| ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва N 2 | Ленинградская область | 31 | - | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва | Ленинградская область | 30 | - | 2023 год |
| Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская | Ленинградская область | - | 125 | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск - Тихвин-Литейный на Ленинградскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 10 км (2 x 5 км) <2> | Ленинградская область | 10 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС - ПС Сясь - Киришская ГРЭС ориентировочной протяженностью 198 км (1 x 198 км) [<2>](#P34678) | Ленинградская область | 198 | - | 2031 - 2035 годы |
| II. Объединенная энергетическая система Центра России | | | | |
| 1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г. | | | | |
| Линии электропередачи 750 кВ | | | | |
| Калининская АЭС - Белозерская | Тверская область, Вологодская область | 269,5 | - | - |
| Калининская АЭС - Владимирская | Тверская область, Московская область, Ярославская область, Владимирская область | 396,7 | - | - |
| Калининская АЭС - Опытная | Тверская область | 199,7 | - | - |
| Опытная - Белый Раст | Тверская область, Московская область | 87,5 | - | - |
| Калининская АЭС - Грибово | Тверская область, Московская область | 254,6 | - | - |
| Смоленская АЭС - Калужская (работает на напряжении 500 кВ) | Смоленская область, Калужская область | 247,3 | - | - |
| Калужская - отпайка от ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино (работает на напряжении 500 кВ) | Калужская область, Тульская область, Московская область | 163,7 | - | - |
| Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжении 500 кВ) | Смоленская область, Калужская область, Тульская область, Рязанская область | 481,33 | - | - |
| Смоленская АЭС - Белорусская (Республика Белоруссия) | Смоленская область, Республика Белоруссия | 417,7 | - | - |
| Смоленская АЭС - Новобрянская (с временным заходом на АЭС) | Смоленская область, Брянская область | 132,2 | - | - |
| Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС (временная перемычка) | Курская область | 3,9 | - | - |
| Курская АЭС - Новобрянская | Курская область, Брянская область | 202,94 | - | - |
| Курская АЭС - Металлургическая | Курская область, Белгородская область | 189,9 | - | - |
| Линии электропередачи 500 кВ | | | | |
| Конаковская ГРЭС - Череповецкая | Тверская область, Ярославская область, Вологодская область | 416,8 | - | - |
| Донская - Елецкая (Борино) | Воронежская область, Липецкая область | 229,4 | - | - |
| Белозерская - Череповецкая | Вологодская область | 29,4 | - | - |
| Белозерская - Вологодская | Вологодская область | 131,8 | - | - |
| ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Вологодская | Вологодская область, Костромская область | 168,1 | - | - |
| ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Костромская ГРЭС | Костромская область | 144,4 | - | - |
| ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Звезда | Костромская область | 195,6 | - | - |
| Костромская ГРЭС - Владимирская | Костромская область, Ивановская область, Владимирская область | 177,3 | - | - |
| Костромская ГРЭС - Луч (объединенная энергетическая система Средней Волги) | Костромская область, Ивановская область, объединенная энергетическая система Средней Волги | 206,9 | - | - |
| Владимирская - Радуга | Владимирская область, объединенная энергетическая система Средней Волги | 153 | - | - |
| Костромская ГРЭС - Загорская ГАЭС | Костромская область, Ивановская область, Ярославская область, Владимирская область, Московская область | 223,3 | - | - |
| Загорская ГАЭС - Трубино | Московская область | 87,4 | - | - |
| Трубино - Владимирская | Владимирская область, Московская область | 158,5 | - | - |
| Конаковская ГРЭС - Трубино | Тверская область, Московская область | 152,8 | - | - |
| Конаковская ГРЭС - Опытная | Тверская область | 0,4 | - | - |
| Конаковская ГРЭС - Белый Раст | Тверская область, Московская область | 89,3 | - | - |
| Белый Раст - Бескудниково | Московская область | 46,5 | - | - |
| Грибово - Дорохово | Московская область | 72,4 | - | - |
| Трубино - Бескудниково | Московская область | 36,1 | - | - |
| Ногинск - Бескудниково | Московская область | 77,7 | - | - |
| Ногинск - Владимирская | Владимирская область, Московская область | 116,4 | - | - |
| Ногинск - Каскадная | Московская область | 40,3 | - | - |
| Каскадная - Чагино | Московская область | 12 | - | - |
| Белый Раст - Западная | Московская область | 49,4 | - | - |
| Западная - Очаково | Московская область | 34 | - | - |
| ТЭЦ 25 - Очаково N 7 | Московская область | 1,6 | - | - |
| ТЭЦ 26 - Очаково | Московская область | 27,5 | - | - |
| Пахра - ТЭЦ-26 | Московская область | 16,6 | - | - |
| Пахра - Чагино | Московская область | 36,7 | - | - |
| Новокаширская - Пахра | Московская область | 129,2 | - | - |
| Михайловская - Новокаширская | Московская область, Рязанская область | 86,3 | - | - |
| Чагино - отпайка ВЛ 750 кВ на ПС 750 кВ Калужская | Московская область | 114,5 | - | - |
| Отпайка ВЛ 750 кВ Калужская - Михайловская | Московская область, Рязанская область | 68 | - | - |
| Рязанская ГРЭС - Михайловская | Рязанская область | 185,2 | - | - |
| Рязанская ГРЭС - Тамбовская | Рязанская область, Тамбовская область | 198,9 | - | - |
| Тамбовская - Пенза-2 (объединенная энергетическая система Средней Волги) | Тамбовская область, объединенная энергетическая система Средней Волги | 263,8 | - | - |
| Рязанская ГРЭС - Липецкая | Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область, Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область | 375,4 | - | - |
| Тамбовская - Липецкая | Тамбовская область, Липецкая область | 107 | - | - |
| Липецкая - Борино | Липецкая область | 53,5 | - | - |
| Борино - Елецкая | Липецкая область | 85,4 | - | - |
| Белобережская - Елецкая | Липецкая область, Орловская область, Брянская область | 258,8 | - | - |
| Новобрянская - Белобережская | Брянская область | 56,78 | - | - |
| Борино - Воронежская | Липецкая область, Воронежская область | 113,3 | - | - |
| Нововоронежская АЭС - Воронежская | Воронежская область | 95,5 | - | - |
| Нововоронежская АЭС - Донская N 1 | Воронежская область | 2,24 | - | - |
| Нововоронежская АЭС - Донская N 2 | Воронежская область | 1,651 | - | - |
| Донская - Елецкая | Воронежская область | 216,484 | - | - |
| Донская - Старый Оскол N 1 | Воронежская область, Белгородская область | 102,04 | - | - |
| Донская - Старый Оскол N 2 | Воронежская область, Белгородская область | 102,6 | - | - |
| Старый Оскол - Металлургическая | Белгородская область | 35,5 | - | - |
| Липецкая - отпайка на Нововоронежскую АЭС | Липецкая область | 29,4 | - | - |
| Ответвление на Нововоронежскую АЭС | Липецкая область, Воронежская область | 151,5 | - | - |
| Отпайка на Нововоронежскую АЭС - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России) | Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России | 223,6 | - | - |
| Липецкая - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России) | Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России | 252,8 | - | - |
| Костромская ГРЭС - Нижегородская | Костромская область, Нижегородская область | 285,48 | - | - |
| Линии электропередачи 330 кВ | | | | |
| Бологое - Новая | Тверская область | 63,3 | - | - |
| Калининская АЭС - Новая | Тверская область | 125,8 | - | - |
| Калининская - Новая | Тверская область | 113,5 | - | - |
| Бологое - Окуловская | Тверская область, Объединенная энергетическая система Северо-Запада | 94,2 | - | - |
| Калининская АЭС - Восток | Тверская область | 5,8 | - | - |
| Конаковская ГРЭС - Калининская | Тверская область | 64,8 | - | - |
| 64,7 |
| Смоленская АЭС - Рославль | Смоленская область | 97,4 | - | - |
| Рославль - Кричев (Республика Белоруссия) | Смоленская область, Республика Белоруссия | 101,9 | - | - |
| Рославль - Талашкино | Смоленская область | 92,6 | - | - |
| Витебск (Республика Белоруссия) - Талашкино | Смоленская область, Республика Белоруссия | 132,5 | - | - |
| Курская АЭС - Железногорская | Курская область | 101,2 | - | - |
| Южная - Железногорская | Курская область | 111,2 | - | - |
| Курская АЭС - Южная | Курская область | 40,9 | - | - |
| 28 |
| Курская АЭС - Курская | Курская область | 45,94 | - | - |
| Курская - Сеймская | Курская область | 42,1 | - | - |
| Южная - Садовая | Курская область | 28,2 | - | - |
| Курская - Южная | Курская область | 24,1 | - | - |
| Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС | Курская область | 3,6 | - | - |
| Южная - Фрунзенская | Курская область, Белгородская область | 129,5 | - | - |
| Белгород - Фрунзенская | Белгородская область | 34,1 | - | - |
| Белгород - Шебекино | Белгородская область | 50,9 | - | - |
| Белгород - Лебеди | Белгородская область | 103,4 | - | - |
| Губкин - Лебеди | Белгородская область | 14,5 | - | - |
| Губкин - Старый Оскол | Белгородская область | 25,8 | - | - |
| Старый Оскол - ОЭМК | Белгородская область | 37 | - | - |
| Металлургическая - ОЭМК | Белгородская область | 21,7 | - | - |
| Металлургическая - Лебеди | Белгородская область | 38,7 | - | - |
| Металлургическая - Валуйки | Белгородская область | 123,2 | - | - |
| Лиски - Валуйки | Белгородская область, Воронежская область | 149,8 | - | - |
| Новосокольники - Талашкино | Псковская область, Объединенная энергетическая система Центра | 262,4 | - |  |
| Линии электропередачи 220 кВ | | | | |
| Череповецкая ГРЭС - РПП-2 (вторая ВЛ) | Вологодская область | 48,3 | - | - |
| Череповецкая ГРЭС - Череповецкая | Вологодская область | 32 | - | - |
| Донская - Бутурлиновка | Воронежская область | 120,561 | - | - |
| Донская - Лиски N 1 | Воронежская область | 36,87 | - | - |
| Донская - Лиски N 2 | Воронежская область | 37,24 | - | - |
| Донская - Латная | Воронежская область | 59,3 | - | - |
| Донская - Новая N 1 | Воронежская область | 1,899 | - | - |
| Донская - Новая N 2 | Воронежская область | 1,924 | - | - |
| Подстанции 750 кВ | | | | |
| Белозерская | Вологодская область | - | 2 x 1251 | - |
| 1 x 501 | - |
| Владимирская | Владимирская область | - | 2 x 1251 | - |
| 2 x 501 | - |
| 1 x 250 | - |
| 2 x 125 | - |
| Опытная | Тверская область | - | 1 x 1251 | - |
| Белый Раст | Московская область | - | 2 x 1251 | - |
| 2 x 250 | - |
| Грибово | Московская область | - | 2 x 1251 | - |
| 2 x 501 | - |
| 2 x 200 | - |
| Калужская (работает на напряжении 500 кВ) | Калужская область | - | 3 x 501 | - |
| Новобрянская | Брянская область | - | 2 x 1251 | - |
| 2 x 501 | - |
| 2 x 200 | - |
| Металлургическая | Белгородская область | - | 1 x 1251 | - |
| 2 x 999 | - |
| 1 x 200 | - |
| 1 x 200 | - |
| Подстанции 500 кВ | | | | |
| Череповецкая | Вологодская область | - | 2 x 501 | - |
| Вологодская | Вологодская область | - | 2 x 501 | - |
| Звезда | 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 | - | 2 x 180 | - |
| 1 x 250 | - |
| 1 x 345 | - |
| 2 x 250 | - |
| 2 x 500 | - |
| Западная | Московская область | - | 2 x 500 | - |
| 2 x 125 | - |
| 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 | - | 2 x 501 | - |
| 4 x 250 | - |
| 2 x 100 | - |
| Каскадная | Московская область | - | 2 x 500 | - |
| 2 x 250 | - |
| 4 x 100 | - |
| Новокаширская | Московская область | - | 1 x 500 | - |
| Михайловская | Рязанская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 200 | - |
| Липецкая | Липецкая область | - | 3 x 501 | - |
| Борино | Липецкая область | - | 2 x 501 | - |
| Елецкая | Липецкая область | - | 2 x 501 | - |
| Тамбовская | Тамбовская область | - | 2 x 501 | - |
| Белобережская | Брянская область | - | 2 x 501 | - |
| Новая | Воронежская область | - | 2 x 501 | - |
| Воронежская | Воронежская область | - | 2 x 250 | - |
| Донская | Воронежская область | - | 1 x 500 | - |
| Старый Оскол | Белгородская область | - | 2 x 501 | - |
| 3 x 250 | - |
| Подстанции 330 кВ | | | | |
| Бологое | Тверская область | - | 2 x 125 | - |
| Новая | Тверская область | - | 2 x 125 | - |
| Калининская | Тверская область | - | 4 x 150 | - |
| Восток | Тверская область | - | 2 x 125 | - |
| Рославль | Смоленская область | - | 2 x 200 | - |
| Талашкино | Смоленская область | - | 4 x 200 | - |
| Южная | Курская область | - | 2 x 200 | - |
| Курская | Курская область | - | 2 x 200 | - |
| Сеймская | Курская область | - | 1 x 200 | - |
| Садовая | Курская область | - | 2 x 200 | - |
| Железногорская | Курская область | - | 2 x 240 | - |
| 6 x 200 | - |
| Белгород | Белгородская область | - | 1 x 250 | - |
| 1 x 250 | - |
| Фрунзенская | Белгородская область | - | 2 x 195 | - |
| Шебекино | Белгородская область | - | 1 x 125 | - |
| Лебеди | Белгородская область | - | 3 x 200 | - |
| Губкин | Белгородская область | - | 2 x 200 | - |
| ОЭМК | Белгородская область | - | 5 x 320 | - |
| Валуйки | Белгородская область | - | 2 x 200 | - |
| Лиски | Воронежская область | - | 2 x 240 | - |
| 2 x 200 |
| 2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант) | | | | |
| ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская [<2>](#P34678) | Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область | 440 | 2502 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская [<2>](#P34678) | Курская область, Белгородская область | 145 | - | 2026 - 2030 годы |
| Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника") | Липецкая область | 30 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская | Калужская область | 14,2 | 501 | 2026 год |
| Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская | Тульская область | 2 | 2103 | 2030 год |
| Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол [<2>](#P34678) | Белгородская область | - | 250 | 2031 - 2035 годы |
| Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская [<2>](#P34678) | Рязанская область | - | 501 | 2031 - 2035 годы |
| Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская | Калужская область | - | 501 | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда | Вологодская область | - | 501 | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ | Воронежская область | - | 668 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Железногорск (замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ) | Курская область | - | 750 | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая | Курская область | - | 20 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская | Тверская область | 30 | 400 | 2029 год |
| ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ | Тверская область | 100 | 600 | 2029 год |
| ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин | Курская область, Белгородская область | - | 92 | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин | Белгородская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| 2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево | Московская область | 60 | - | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево | Московская область | 2 | - | 2026 - 2030 годы |
| Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ | Московская область | - | 1002 | 2025 год |
| ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино [<2>](#P34678) | Московская область | 160 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра [<2>](#P34678) | Московская область | 40 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино | Московская область | 1 | 600 | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинская [<2>](#P34678) | Московская область, Калужская область | 110 | - | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 2 x 3 x 167 МВА на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 2 x 500 МВА | Московская область | - | 1000 | 2026 - 2030 годы |
| Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ) | Московская область | - | 700 | 2024 год |
| Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ) | Московская область | - | 1700 | 2022, 2023 годы |
| ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока N 1 Курской АЭС-2 | Курская область | 2,17 | - | 2024 год |
| Реконструкция ПС 500 кВ Западная (замена 2-х Т 220/20 кВ) | Московская область | - | 2 x 125 | 2025 год |
| Реконструкция ПС 330 кВ Новая (замена 2-х АТ 330/110 кВ) | Тверская область | - | 2 x 200 | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди | Белгородская область | - | 200 | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железногорская в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2 | Курская область | 2 | - | 2024 год |
| Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка N 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2 | Курская область | 5 | - | 2024 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ 2 АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2 | Курская область | 20 | - | 2024 год |
| ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительство ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Мирный (Суджа) | Белгородская область | 145 | - | 2024 год |
| 3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант) | | | | |
| ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская [<2>](#P34678) | Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область | 400 | 2502 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская [<2>](#P34678) | Курская область, Белгородская область | 145 | - | 2026 - 2030 годы |
| Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника") | Липецкая область | 30 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская | Калужская область | 14,2 | 501 | 2026 год |
| Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ Смоленская АЭС - Михайловская | Тульская область | 2 | 2103 | 2030 год |
| Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол [<2>](#P34678) | Белгородская область | - | 250 | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская [<2>](#P34678) | Рязанская область | - | 501 | 2026 - 2030 годы |
| Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская | Калужская область | - | 501 | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда | Вологодская область | - | 501 | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ | Воронежская область | - | 668 | 2026 - 2030 годы |
| Замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Железногорск | Курская область | - | 750 | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая | Курская область | - | 20 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская | Тверская область | 30 | 400 | 2029 год |
| ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ | Тверская область | 100 | 600 | 2029 год |
| ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин | Курская область, Белгородская область | - | 92 | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин | Белгородская область | - | 200 | 2026 - 2030 годы |
| 2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево | Московская область | 60 | - | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево | Московская область | 2 | - | 2026 - 2030 годы |
| Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ | Московская область | - | 1002 | 2025 год |
| ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино | Московская область | 1 | 600 | 2028 год |
| ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино [<2>](#P34678) | Московская область | 160 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра [<2>](#P34678) | Московская область | 40 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинская [<2>](#P34678) | Московская область, Калужская область | 110 | - | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкцию ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 2 x 3 x 167 МВА на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 2 x 500 МВА | Московская область | - | 1000 | 2026 - 2030 годы |
| Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ) | Московская область | - | 700 | 2024 годы |
| Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ) | Московская область | - | 1700 | 2022, 2023 годы |
| ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока N 1 Курской АЭС-2 | Курская область | 2,17 | - | 2024 год |
| Реконструкция ПС 500 кВ Западная (замена 2-х Т 220/20 кВ). | Московская область | - | 2 x 125 | 2025 год |
| Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди | Белгородская область | - | 200 | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железногорская в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2 | Курская область | 2 | - | 2024 год |
| Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка N 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2 | Курская область | 5 | - | 2024 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ 2 АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2 | Курская область | 20 | - | 2024 год |
| ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительство ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Мирный (Суджа) | Белгородская область | 145 | - | 2024 год |
| III. Объединенная энергетическая система Юга России | | | | |
| 1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г. | | | | |
| Линии электропередачи 500 кВ | | | | |
| Балашовская - Липецкая Западная с отпайкой на Нововоронежскую АЭС | объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область | 223,6 | - | - |
| Ростовская АЭС - Тихорецк N 2 | Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край | 335,6 | - | - |
| Балашовская - Липецкая Восточная | объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область | 252,8 | - | - |
| Балашовская - Волга | Волгоградская область | 290,3 | - | - |
| Балашовская - Фроловская | Волгоградская область | 168,6 | - | - |
| Волжская ГЭС - Фроловская | Волгоградская область | 128,6 | - | - |
| Волжская ГЭС - Волга | Волгоградская область | 30,1 | - | - |
| Волга - Южная | Волгоградская область | 137,3 | - | - |
| Ростовская АЭС - Южная | Волгоградская область, Ростовская область | 193 | - | - |
| Южная - Трубная | Волгоградская область | 163,4 | - | - |
| Балаковская АЭС - Трубная | Волгоградская область, объединенная энергетическая система Средней Волги | 517,4 | - | - |
| Южная - Черный Яр N 1 | Волгоградская область, Астраханская область | 167 | - | - |
| Черный Яр - Астрахань (работает на напряжении 220 кВ) | Астраханская область | 237,4 | - | - |
| Владимировка - Газовая (работает на напряжении 220 кВ) | Астраханская область | 177,9 | - | - |
| Фроловская - Шахты | Волгоградская область, Ростовская область | 356 | - | - |
| Шахты - Ростовская | Ростовская область | 86,4 | - | - |
| Ростовская АЭС - Шахты | Ростовская область | 209,6 | - | - |
| Ростовская АЭС - Тихорецк N 1 | Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край | 336 | - | - |
| Ростовская АЭС - Невинномысск | Ростовская область, Ставропольский край | 416 | - | - |
| Ставропольская ГРЭС - Тихорецк | Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край | 169,6 | - | - |
| Кубанская - Тихорецк | Республика Адыгея, Краснодарский край | 285,6 | - | - |
| Кубанская - Центральная | Республика Адыгея, Краснодарский край | 147,3 | - | - |
| Кубанская - Тамань | Республика Адыгея, Краснодарский край | 126,1 | - | - |
| Ростовская - Тамань | Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область | 504,7 | - | - |
| Ставропольская ГРЭС - Центральная | Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край | 199,6 | - | - |
| ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари (ВЛ 500 кВ Кавкасиони) | Республика Адыгея, Краснодарский край, | 407,5 | - | - |
| Карачаево-Черкесская Республика, Грузия |
| Центральная - Дагомыс (работает на напряжении 220 кВ) | Республика Адыгея, Краснодарский край | 126,1 | - | - |
| Дагомыс - Черноморская | Республика Адыгея, Краснодарский край | 53,5 | - | - |
| Ростовская АЭС - Буденновск | Ростовская область, Республика Калмыкия, Ставропольский край | 431,9 | - | - |
| Ростовская АЭС - Ростовская | Ростовская область | 285,83 | - | - |
| Невинномысск - Алания | Ставропольский край, Республика Северная Осетия - Алания | 253,2 | - | - |
| Невинномысская ГРЭС - Невинномысск (работает на напряжении 330 кВ) | Ставропольский край | 12,3 | - | - |
| Невинномысск - Владикавказ-2 (работает на напряжении 330 кВ) | Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания | 321,9 | - | - |
| Линии электропередачи 330 кВ | | | | |
| Новочеркасская ГРЭС - Ростовская | Ростовская область | 53,3 | - | - |
| Зеленчукская ГАЭС - Черкесск | Карачаево-Черкесская Республика | 56,55 | - | - |
| Зарамагская ГЭС - 1 - Нальчик | Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания | 137,7 | - | - |
| Зарамагская ГЭС - 1 - Владикавказ-2 | Республика Северная Осетия - Алания | 80,9 | - | - |
| Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк | Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край | 176,9 | - | - |
| Тихорецк - Кропоткин | Республика Адыгея, Краснодарский край | 56,1 | - | - |
| Армавир - Кропоткин | Республика Адыгея, Краснодарский край | 67,1 | - | - |
| Ставропольская ГРЭС - Армавир | Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край | 63,1 | - | - |
| 62,5 |
| Невинномысская ГРЭС - Армавир | Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край | 87,3 | - | - |
| Невинномысская ГРЭС - ГЭС-4 | Ставропольский край | 11,4 | - | - |
| ГЭС-4 - ПС 500 кВ Невинномысск | Ставропольский край | 10,6 | - | - |
| Невинномысск - Ставрополь | Ставропольский край | 74,1 | - | - |
| Ставропольская ГРЭС - Солнечный дар | Ставропольский край | 7,03 | - | - |
| Ставрополь - Солнечный дар | Ставропольский край | 83,534 | - | - |
| Ставрополь - Благодарная | Ставропольский край | 105,7 | - | - |
| Благодарная - Прикумск | Ставропольский край | 85,2 | - | - |
| Буденновск-Прикумск | Ставропольский край | 17 | - | - |
| Буденновск - Прохладная-2 | Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика | 160 | - | - |
| Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-2 | Ставропольский край | 75,7 | - | - |
| ГЭС-2 - Машук | Ставропольский край | 84,5 | - | - |
| Машук - Прохладная-2 | Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика | 87,9 | - | - |
| ГЭС-4 - Черкесск | Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика | 59 | - | - |
| Ильенко - Баксан | Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика | 67,9 | - | - |
| Баксан - Прохладная-2 | Кабардино-Балкарская Республика | 63,8 | - | - |
| Баксан - Нальчик | Кабардино-Балкарская Республика | 29,7 | - | - |
| Алания - Моздок N 1 | Республика Северная Осетия - Алания | 3,7 | - | - |
| Алания - Моздок N 2 | Республика Северная Осетия - Алания | 2,7 | - | - |
| Алания - Прохладная-2 | Республика Северная Осетия - Алания | 63,6 | - | - |
| Алания - Артем | Республика Северная Осетия - Алания | 277,3 | - | - |
| Моздок - Дарьял | Республика Северная Осетия - Алания | 83,5 | - | - |
| Дарьял - Владикавказ-2 | Республика Северная Осетия - Алания | 11,6 | - | - |
| Владикавказ-2 - Грозный | Республика Северная Осетия - Алания, Республика Ингушетия, Чеченская Республика | 114,4 | - | - |
| Грозный - Чирюрт | Чеченская Республика, Республика Дагестан | 93,4 | - | - |
| Буденновск - Чирюрт | Ставропольский край, Республика Дагестан | 408,7 | - | - |
| Чиркейская ГЭС - Чирюрт | Республика Дагестан | 46,4 | - | - |
| Чирюрт - Артем | Республика Дагестан | 33,1 | - | - |
| Артем - Махачкала | Республика Дагестан | 45,1 | - | - |
| Артем - Дербент | Республика Дагестан | 175 | - | - |
| Алания - Артем | Республика Северная Осетия - Алания, Ставропольский край, Чеченская Республика, Республика Дагестан | 274,8 | - | - |
| Ирганайская ГЭС - Махачкала | Республика Дагестан | 80,4 | - | - |
| Махачкала - Дербент | Республика Дагестан | 115,9 | - | - |
| Дербент - Хачмаз (Республика Азербайджан) | Республика Дагестан, Республика Азербайджан | 105,4 | - | - |
| Островская - Джанкой | Республика Крым | 25,5 | - | - |
| Островская - Западно-Крымская | Республика Крым | 73,5 | - | - |
| Таврическая ТЭС - Джанкой | Республика Крым | 93,4 | - | - |
| Таврическая ТЭС - Симферопольская | Республика Крым | 1,86 | - | - |
| Балаклавская ТЭС - Севастополь N 1 | Республика Крым | 5,8 | - | - |
| Балаклавская ТЭС - Севастополь N 2 | Республика Крым | 5,8 | - | - |
| Балаклавская ТЭС - Симферопольская | Республика Крым | 72,2 | - | - |
| Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская | Республика Крым | 96,2 | - | - |
| ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск | Карачаево-Черкесская Республика | 56,8 | - | - |
| Невинномысск - Барсуки I цепь | Ставропольский край | 0,175 | - | - |
| Невинномысск - Барсуки II цепь | Ставропольский край | 0,176 | - | - |
| Линии электропередачи 220 кВ | | | | |
| Тамань - Кафа I цепь | Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым | 199,3 | - | - |
| Тамань - Кафа II цепь | Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым | 199,3 | - | - |
| Тамань - Кафа N 3 | Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым | 199,3 | - | - |
| Тамань - Камыш-Бурун | Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым | 113,96 | - | - |
| Подстанции 500 кВ | | | | |
| Балашовская | Волгоградская область | - | 1 x 501 | - |
| 3 x 250 | - |
| 1 x 250 | - |
| Волга | Волгоградская область | - | 2 x 501 | - |
| Фроловская | Волгоградская область | - | 1 x 501 | - |
| 1 x 125 | - |
| 1 x 100 | - |
| Южная | Волгоградская область | - | 1 x 501 | - |
| Трубная | Волгоградская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 125 | - |
| Астрахань (АТ включен на линейную сборку 500 кВ) | Астраханская область | - | 1 x 501 | - |
| Шахты (Ш-30) | Ростовская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 125 | - |
| 1 x 100 | - |
| Ростовская | Ростовская область | - | 1 x 501 | - |
| 1 x 399 | - |
| 1 x 100 | - |
| Тамань | Краснодарский край | - | 3 x 501 | - |
| - | 1 x 63 | - |
| Тихорецк | Республика Адыгея, Краснодарский край | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 240 | - |
| 1 x 200 | - |
| 2 x 125 | - |
| Кубанская | Республика Адыгея, Краснодарский край | - | 3 x 501 | - |
| 1 x 63 | - |
| 1 x 100 | - |
| Центральная | Республика Адыгея, Краснодарский край | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 125 | - |
| 1 x 100 | - |
| Алания | Республика Северная Осетия - Алания | - | 1 x 501 | - |
| Буденновск | Ставропольский край | - | 2 x 501 | - |
| 1 x 125 | - |
| Невинномысск | Ставропольский край | - | 2 x 501 | - |
| Подстанции 330 кВ | | | | |
| Кропоткин | Республика Адыгея, Краснодарский край | - | 1 x 200 | - |
| Армавир | Республика Адыгея, Краснодарский край | - | 2 x 240 | - |
| 2 x 125 | - |
| 1 x 200 | - |
| Ильенко | Ставропольский край | - | 250 | - |
| Махачкала | Республика Дагестан | - | 200 | - |
| Ставрополь | Ставропольский край | - | 3 x 125 | - |
| Благодарная | Ставропольский край | - | 1 x 125 | - |
| Прикумск | Ставропольский край | - | 2 x 200 | - |
| Машук | Ставропольский край | - | 2 x 200 | - |
| Черкесск | Карачаево-Черкесская Республика | - | 2 x 125 | - |
| Баксан | Кабардино-Балкарская Республика | - | 2 x 125 | - |
| Прохладная-2 | Кабардино-Балкарская Республика | - | 2 x 125 | - |
| Нальчик | Кабардино-Балкарская Республика | - | 1 x 125 | - |
| Моздок | Республика Северная Осетия - Алания | - | 2 x 125 | - |
| Дарьял | Республика Северная Осетия - Алания | - | 2 x 200 | - |
| Владикавказ-2 | Республика Северная Осетия - Алания | - | 2 x 200 | - |
| Грозный | Чеченская Республика | - | 3 x 125 | - |
| Чирюрт | Республика Дагестан | - | 2 x 200 | - |
| Артем | Республика Дагестан | - | 2 x 125 | - |
| Махачкала | Республика Дагестан | - | 1 x 125 | - |
| 1 x 200 | - |
| Дербент | Республика Дагестан | - | 2 x 200 | - |
| Джанкой | Республика Крым | - | 3 x 240 | - |
| 3 x 40 | - |
| Островская | Республика Крым | - | 2 x 125 | - |
| Западно-Крымская | Республика Крым | - | 1 x 125 | - |
| Симферопольская | Республика Крым | - | 1 x 240 + | - |
| 1 x 250 | - |
| 2 x 125 | - |
| Севастопольская | Республика Крым | - | 2 x 200 | - |
| - | 1 x 125 | - |
| Солнечный дар | Ставропольский край | - | 1 x 80 | - |
| Барсуки | Ставропольский край | - | 2 x 125 | - |
| 2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант) | | | | |
| ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак N 2 | Волгоградская область | 16,5 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты | Ростовская область | - | 501 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Ростовская область | 200 | 1002 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Республика Адыгея, Краснодарский край | 150 | 1002 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Ставропольский край | 200 | 1002 | 2031 - 2035 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Волгоградская область | 200 | 1002 | 2031 - 2035 годы |
| Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ | Республика Крым | 100 | 250 | 2030 год |
| Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске | Ставропольский край | - | 250 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ | Республика Крым | 100 | 250 | 2030 год |
| ПС 330 кВ Сунжа с заходами КВЛ 330 кВ Алания - Артем | Чеченская Республика | 44 | 250 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Прохладная - 2 | Кабардино-Балкарская Республика | - | 400 | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 220 кВ Симферопольская ТЭЦ - Симферопольская | Республика Крым | 30 | - | 2023 год |
| Заходы ВЛ 220 кВ Симферопольская - Кафа на Симферопольскую ТЭЦ | Республика Крым | 60 | - | 2023 год |
| ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская | Республика Крым | 100 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка 3-й группы АТ 500/220 на | Республика Адыгея, Краснодарский край | - | 63 | 2022 год |
| 501 | 2025 год |
| ПС 330 кВ Тихая | Республика Ингушетия | - | 2 x 63 | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая | Республика Ингушетия | 0,4 | - | 2023 год |
| ПС 330 кВ Нахимовская | Республика Крым | - | 2 x 200 | 2024 год |
| Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская | Республика Крым | 13,8 | - | 2024 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамань - Славянская ориентировочной протяженностью 58,4 км (2 x 29,2 км) и ВЛ 220 кВ Киевская - Чекон ориентировочной протяженностью 8 км 10,12 км (2 x 5,06 км) на Ударную ТЭС | Краснодарский край | 53 | - | 2023 год |
| Строительство ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС - Центральная 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 200 км (2 x 100 км) [<2>](#P34678) | Краснодарский край | 200 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки на Лабинскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 140 км (2 x 70 км) [<2>](#P34678) | Краснодарский край | 140 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 14 км (2 x 7 км) [<2>](#P34678) | Республика Крым | 14 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 330 кВ Балаклавская ГАЭС - Севастополь ориентировочной протяженностью 9 км (1 x 9 км) [<2>](#P34678) | Республика Крым | 9 | - | 2026 - 2030 годы |
| 3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант) | | | | |
| ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак N 2 | Волгоградская область | 16,5 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты | Ростовская область | - | 501 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Ростовская область | 200 | 1002 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Республика Адыгея, Краснодарский край | 150 | 1002 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Ставропольский край | 200 | 1002 | 2031 - 2035 годы |
| Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ | Волгоградская область | 200 | 1002 | 2031 - 2035 годы |
| Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске | Ставропольский край | - | 250 | 2026 - 2030 годы |
| Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ | Ставропольский край | 100 | 250 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 330 кВ Сунжа с заходами КВЛ 330 кВ Алания - Артем | Чеченская Республика | 44 | 250 | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт | Республика Дагестан | 73,8 | - | 2023 год |
| ПС 330 кВ Прохладная - 2 | Кабардино-Балкарская Республика | - | 400 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка 3-й группы АТ 500/220 на | Республика Адыгея, Краснодарский край | - | 63 | 2022 год |
| 501 | 2025 год |
| ПС 330 кВ Тихая | Республика Ингушетия | - | 2 x 63 | 2023 год |
| Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая | Республика Ингушетия | 0,4 | - | 2023 год |
| ПС 330 кВ Нахимовская | Республика Крым | - | 2 x 200 | 2024 год |
| Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская | Республика Крым | 13,8 | - | 2024 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамань - Славянская ориентировочной протяженностью 58,4 км (2 x 29,2 км) и ВЛ 220 кВ Киевская - Чекон ориентировочной протяженностью 10,12 км (2 x 5,06 км) на Ударную ТЭС | Краснодарский край | 53 | - | 2023 год |
| Строительство ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС - Центральная 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 200 км (2 x 100 км) [<2>](#P34678) | Краснодарский край | 200 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки на Лабинскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 140 км (2 x 70 км) [<2>](#P34678) | Краснодарский край | 140 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 14 км (2 x 7 км) [<2>](#P34678) | Республика Крым | 14 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 330 кВ Балаклавская ГАЭС - Севастополь ориентировочной протяженностью 9 км (1 x 9 км) [<2>](#P34678) | Республика Крым | 9 | - | 2026 - 2030 годы |
| IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | |
| 1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г. | | | | |
| Линии электропередачи 500 кВ | | | | |
| Луч - Нижегородская | Нижегородская область | 46,7 | - | - |
| 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, объединенная энергетическая система Урала | 295,5 | - | - |
| Заинская ГРЭС - Киндери | Республика Татарстан | 207 | - | - |
| Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС | Республика Татарстан | 53,9 | - | - |
| Нижнекамская ГЭС - Щелоков | Республика Татарстан | 32,9 | - | - |
| Удмуртская - Щелоков | Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала | 117,88 | - | - |
| Кармановская ГРЭС (объединенная энергетическая система Урала) - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала) (через территорию энергосистемы Республики Татарстан) | объединенная энергетическая система Урала, Республика Татарстан | 147 | - | - |
| Заинская ГРЭС - Бугульма | Республика Татарстан | 107,3 | - | - |
| Азот - Бугульма | Республика Татарстан, Самарская область | 224,2 | - | - |
| Жигулевская ГЭС - Азот | Самарская область | 34,1 | - | - |
| Заинская ГРЭС - Куйбышевская | Республика Татарстан, Самарская область | 259,7 | - | - |
| Жигулевская ГЭС - Куйбышевская | Самарская область | 103,4 | - | - |
| Жигулевская ГЭС - Вешкайма | Самарская область, Ульяновская область | 362,2 | - | - |
| Вешкайма - Осиновка | Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область | 173,6 | - | - |
| Арзамасская - Осиновка | Нижегородская область | 68,2 | - | - |
| Вешкайма - Арзамасская | Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область | 242,3 | - | - |
| Арзамасская - Радуга | Нижегородская область, Нижегородская область | 120,7 | - | - |
| 121,1 | - | - |
| Вешкайма - Пенза-2 | Ульяновская область, Пензенская область | 208 | - | - |
| Балаковская АЭС - Ключики | Саратовская область, Ульяновская область | 149,1 | - | - |
| Вешкайма - Ключики | Ульяновская область | 111,3 | - | - |
| Балаковская АЭС - Куйбышевская N 1 | Саратовская область, Самарская область | 279,1 | - | - |
| Балаковская АЭС - Красноармейская N 2 | Саратовская область, Самарская область | 189,6 | - | - |
| Красноармейская - Куйбышевская N 2 | Самарская область | 91,4 | - | - |
| 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, объединенная энергетическая система Юга России | 517,4 | - | - |
| Балаковская АЭС - Степная | Саратовская область, Республика Казахстан | 296,5 | - | - |
| Подстанции 500 кВ | | | | |
| Луч | Нижегородская область | - | 2 x 501 | - |
| 1 x 250 | - |
| Нижегородская | Нижегородская область | - | 2 x 501 | - |
| Помары | Республика Марий Эл | - | 2 x 501 | - |
| Киндери | Республика Татарстан | - | 2 x 501 | - |
| 1 x 200 | - |
| 2 x 250 | - |
| Бугульма | Республика Татарстан | - | 1 x 405 | - |
| 2 x 501 | - |
| Щелоков | 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 область | 3,5 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы ВЛ 220 кВ Заречная - Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель | Нижегородская область | 2 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская | Республика Татарстан | 80 | 501 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС | Республика Татарстан | 1 | 668 | 2031 - 2035 год |
| Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики | Саратовская область, Ульяновская область | 160 | - | 2026 - 2030 годы |
| Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная | Саратовская область | 26 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка 6-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Радуга | Нижегородская область | - | 250 | 2023 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 10,6 км (2 x 5,3 км) с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение - Кубра | Саратовская область | 10,6 | - | 2023 год |
| 3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант) | | | | |
| КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель | Нижегородская область | 3,5 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы ВЛ 220 кВ Заречная - Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель | Нижегородская область | 2 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская | Республика Татарстан | 80 | 501 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС | Республика Татарстан | 1 | 668 | 2031 - 2035 годы |
| Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики | Саратовская область, Ульяновская область | 160 | - | 2026 - 2030 годы |
| Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная | Саратовская область | 26 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка 6-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Радуга | Нижегородская область | - | 250 | 2023 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 10,6 км (2 x 5,3 км) с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение - Кубра | Саратовская область | 10,6 | - | 2023 год |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | |
| 1. Существующие объекты | | | | |
| Линии электропередачи 1150 кВ | | | | |
| Костанайская - Челябинская (Л-1103) (Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ) | Челябинская область, Республика Казахстан | 339,5 | - | - |
| Линии электропередачи 500 кВ | | | | |
| Вятка - Звезда | Кировская область, Костромская область | 326,2 | - | - |
| Вятка - Воткинская ГЭС | Кировская область, Республика Удмуртия, Пермский край | 345 | - | - |
| Воткинская ГЭС - Кармановская ГРЭС | Пермский край, Республика Башкортостан | 71,8 | - | - |
| Кармановская ГРЭС-Удмуртская (через территорию объединенной энергетической системы Средней Волги) | Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги, Республика Удмуртия | 147 | - | - |
| Удмуртская - Щелоков | Республика Удмуртия, объединенная энергетическая система Средней Волги | 117,88 | - | - |
| Кармановская ГРЭС - Буйская | Республика Башкортостан | 33,2 | - | - |
| Буйская - Уфимская | Республика Башкортостан | 248,3 | - | - |
| Уфимская - Бекетово | Республика Башкортостан | 68 | - | - |
| Бекетово - Бугульма | Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги | 216 | - | - |
| Бекетово - Смеловская | Республика Башкортостан, Челябинская область | 272,4 | - | - |
| Смеловская - Магнитогорская | Челябинская область | 16,4 | - | - |
| Магнитогорская - Ириклинская ГРЭС | Оренбургская область, Челябинская область | 220,5 | - | - |
| Ириклинская ГРЭС - Газовая | Оренбургская область | 328,1 | - | - |
| Ириклинская ГРЭС - ПС 220 кВ Новотроицкая (работает на напряжении 220 кВ) | Оренбургская область | 73,3 | - | - |
| ПС 220 кВ Новотроицкая - Ульке (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ) | Оренбургская область, Республика Казахстан | 153,4 | - | - |
| Ириклинская ГРЭС - Житикара (Казахстан) | Оренбургская область, Республика Казахстан | 196,1 | - | - |
| Магнитогорская - Троицкая ГРЭС (через территорию Казахстана) | Челябинская область, Республика Казахстан | 186,6 | - | - |
| Троицкая ГРЭС - Сокол (Казахстан) | Челябинская область, Республика Казахстан | 163,9 | - | - |
| Уфимская - Кропачево | Республика Башкортостан, Челябинская область | 118,04 | - | - |
| Кропачево - Приваловская | Челябинская область | 85,8 | - | - |
| Приваловская - Златоуст | Челябинская область | 45,2 | - | - |
| Златоуст - Челябинская | Челябинская область | 115,5 | - | - |
| Шагол - Челябинская | Челябинская область | 61,5 | - | - |
| Шагол - Козырево | Челябинская область | 55,3 | - | - |
| Курган - Козырево | Челябинская область, Курганская область | 280,32 | - | - |
| Курган - Витязь | Курганская область, Тюменская область | 289,2 | - | - |
| Пермская ГРЭС - Калино | Пермский край | 97,4 | - | - |
| 96,8 | - | - |
| Пермская ГРЭС - Северная | Пермский край | 119,9 | - | - |
| Северная - БАЗ | Пермский край, Свердловская область | 202,5 | - | - |
| Буйская - Калино | Республика Башкортостан, Пермский край | 297,4 | - | - |
| Калино - Тагил | Пермский край, Свердловская область | 175,5 | - | - |
| Тагил - БАЗ | Свердловская область | 245,8 | - | - |
| Тагил - Южная | Свердловская область | 168,6 | - | - |
| Воткинская ГЭС - Емелино | Пермский край, Свердловская область | 339,2 | - | - |
| Емелино - Южная | Свердловская область | 75,15 | - | - |
| Курчатовская - Шагол | Челябинская область, Свердловская область | 226,695 | - | - |
| Курчатовская - Южная | Свердловская область | 133,96 | - | - |
| Рефтинская ГРЭС - Тагил | Свердловская область | 189,2 | - | - |
| Рефтинская ГРЭС - Южная | Свердловская область | 86,4 | - | - |
| Рефтинская ГРЭС - Тюмень | Свердловская область, Тюменская область | 248,63 | - | - |
| 252,5 | - | - |
| Рефтинская ГРЭС - ПП Исеть | Свердловская область | 117,63 | - | - |
| ПП Исеть-Козырево | Свердловская область, Челябинская область | 136,578 | - | - |
| Курчатовская - ПП Исеть | Свердловская область | 94,03 | - | - |
| Курган - Аврора (Республика Казахстан) | Курганская область, Республика Казахстан | 275,7 | - | - |
| Курган - Беркут | Курганская область, Тюменская область | 154,6 | - | - |
| Тюмень - Беркут | Тюменская область | 86 | - | - |
| Луговая - Тюмень | Тюменская область, Свердловская область | 318,6 | - | - |
| Иртыш - Беркут | Тюменская область | 269,5 | - | - |
| Демьянская - Луговая | Тюменская область | 219,6 | - | - |
| Демьянская - Пыть-Ях | Тюменская область | 258,39 | - | - |
| Демьянская - Нелым | Тюменская область | 3,2 | - | - |
| Нелым - Пыть-Ях | Тюменская область | 266,2 | - | - |
| Магистральная - Нелым | Тюменская область | 185,32 | - | - |
| Магистральная - Сомкинская | Тюменская область | 124,5 | - | - |
| Няганская ГРЭС - Ильково | Тюменская область | 101,8 | - | - |
| Няганская ГРЭС - Луговая | Тюменская область | 345,1 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-2 - Пересвет | Тюменская область | 103,6 | - | - |
| Ильково - Пересвет | Тюменская область | 350 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-1 - Сомкинская | Тюменская область | 34 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-2 - Сомкинская | Тюменская область | 37,1 | - | - |
| Сомкинская - Пересвет | Тюменская область | 57,5 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-1 - Пыть-Ях | Тюменская область | 105,7 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-2 - Пыть-Ях | Тюменская область | 95,7 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-1 - Трачуковская | Тюменская область | 119,1 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-2 - Трачуковская | Тюменская область | 99,3 | - | - |
| Кустовая - Трачуковская | Тюменская область | 80,8 | - | - |
| Кирилловская - Трачуковская | Тюменская область | 141,1 | - | - |
| Сибирская - Трачуковская | Тюменская область | 89,8 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-2 - Сибирская | Тюменская область | 196,9 | - | - |
| Белозерная - Кустовая | Тюменская область | 25,3 | - | - |
| Нижневартовская ГРЭС - Сибирская | Тюменская область | 22,3 | - | - |
| Нижневартовская ГРЭС - Белозерная | Тюменская область | 48,5 | - | - |
| 35,6 | - | - |
| Белозерная - ПС 220 кВ Мачтовая (работает на напряжении 220 кВ) | Тюменская область | 110,76 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-1 - Холмогорская | Тюменская область | 238,4 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-2 - Кирилловская | Тюменская область | 169,4 | - | - |
| Кирилловская - Холмогорская | Тюменская область | 116,6 | - | - |
| Холмогорская - Тарко-Сале | Тюменская область | 187,5 | - | - |
| Холмогорская-Муравленковская | Тюменская область | 104,4 | - | - |
| Муравленковская - Тарко-Сале | Тюменская область | 107,7 | - | - |
| Тарко-Сале - Уренгойская ГРЭС (работает на напряжении 220 кВ) | Тюменская область | 256,6 | - | - |
| Муравленковская - ПС 220 кВ Надым (работает на напряжении 220 кВ) | Тюменская область | 185,32 | - | - |
| Газовая - Преображенская | Оренбургская область | 246,38 | - | - |
| Преображенская - Красноармейская | Оренбургская область, объединенная энергетическая система Средней Волги | 158,535 | - | - |
| Магистральная - Святогор | Тюменская область | 24,1 | - | - |
| Сургутская ГРЭС-2 - Святогор | Тюменская область | 139,95 | - | - |
| Иртыш - Тобол | Тюменская область | 10,5 | - | - |
| Демьянская - Тобол | Тюменская область | 164,67 | - | - |
| Тобол - Тюмень | Тюменская область | 249,4 | - | - |
| Нелым - Тобол | Тюменская область | 175,7 | - | - |
| Тобол - ЗапСиб | Тюменская область | 5,3 | - | - |
| 5,34 | - | - |
| Линии электропередачи 220 кВ | | | | |
| Заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС | Свердловская область | 59,06 | - | - |
| Челябинская ТЭЦ-4 - Шагол I цепь | Челябинская область | 10,272 | - | - |
| Челябинская ТЭЦ-4 - Шагол II цепь | Челябинская область | 10,466 | - | - |
| Челябинская ТЭЦ-4 - Новометаллургическая I цепь | Челябинская область | 6,286 | - | - |
| Челябинская ТЭЦ-4 - Новометаллургическая II цепь | Челябинская область | 6,329 | - | - |
| Затонская ТЭЦ - Бекетово | Республика Башкортостан | 47,098 | - | - |
| Затонская ТЭЦ - НПЗ с отпайкой на Затон | Республика Башкортостан | 36,082 | - | - |
| Затонская ТЭЦ - Затон | Республика Башкортостан | 13,04 | - | - |
| Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар N 1 | Республика Башкортостан | 22,825 | - | - |
| Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар N 2 | Республика Башкортостан | 23,23 | - | - |
| Ново-Савалатская ПГУ - Самаровка | Республика Башкортостан | 50,045 | - | - |
| Подстанции 500 кВ | | | | |
| Вятка (Киров) | Кировская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 200 | - |
| Удмуртская | Республика Удмуртия | - | 2 x 501 | - |
| Буйская (Янаул) | Республика Башкортостан | - | 1 x 501 | - |
| 2 x 250 | - |
| Уфимская | Республика Башкортостан | - | 1 x 501 | - |
| Бекетово | Республика Башкортостан | - | 2 x 501 | - |
| 1 x 250 | - |
| 3 x 125 | - |
| Смеловская | Челябинская область | - | 1 x 801 | - |
| 1 x 200 | - |
| Магнитогорская | Челябинская область | - | 2 x 801 | - |
| Шагол | Челябинская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 250 | - |
| Кропачево | Челябинская область | - | 2 x 250 | - |
| Приваловская | Челябинская область | - | 1 x 250 | - |
| Златоуст | Челябинская область | - | 3 x 250 | - |
| Козырево | Челябинская область | - | 2 x 801 | - |
| 2 x 200 | - |
| Газовая | Оренбургская область | - | 2 x 501 | - |
| Калино (Чусовая) | Пермский край | - | 2 x 501 | - |
| 1 x 180 + | - |
| 1 x 250 | - |
| Северная | Пермский край | - | 2 x 801 | - |
| Тагил | Свердловская область | - | 2 x 501 | - |
| 1 x 240 + | - |
| 2 x 250 | - |
| БАЗ | Свердловская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 200 | - |
| Южная | Свердловская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 250 | - |
| Емелино | Свердловская область | - | 2 x 501 | - |
| Курчатовская | Свердловская область | - | 1 x 501 | - |
| 1 x 1002 | - |
| Курган | Курганская область | - | 2 x 501 | - |
| Витязь | Тюменская область | - | 1 x 501 | - |
| 1 x 125 | - |
| Тюмень | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 125 | - |
| Иртыш | Тюменская область | - | 2 x 250 | - |
| 1 x 125 | - |
| Демьянская | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 63 + 1 x 125 | - |
| Луговая | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| Пыть-Ях | Тюменская область | - | 3 x 501 | - |
| 3 x 125 | - |
| Магистральная | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 125 | - |
| Сомкинская | Тюменская область | - | 3 x 501 | - |
| Пересвет (Кирпичниково) | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| Ильково | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| Трачуковская | Тюменская область | - | 3 x 501 | - |
| Сибирская | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| Кустовая | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| Кирилловская | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| 4 x 125 | - |
| Белозерная | Тюменская область | - | 3 x 501 | - |
| 3 x 125 | - |
| Холмогорская | Тюменская область | - | 3 x 501 | - |
| 3 x 125 | - |
| Муравленковская | Тюменская область | - | 1 x 501 | - |
| 2 x 63 + 1 x 125 | - |
| Тарко-Сале | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| 3 x 125 | - |
| Преображенская | Оренбургская область | - | 1 x 501 | - |
| Святогор | Тюменская область | - | 2 x 501 | - |
| ЗапСиб (Тобол) | Тюменская область | - | 4 x 250 | - |
| Троицкая ГРЭС - Южноуральская ГРЭС-2 | Челябинская область, Республика Казахстан | 64,593 | - | - |
| Южноуральская ГРЭС-2 - Шагол | Челябинская область | 89,213 | - | - |
| Челябинская | Челябинская область | - | - | - |
| 2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант) | | | | |
| ВЛ 500 кВ Курчатовская - Шиловская | Свердловская область | 55 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1 x 600 км) | Курганской области (Объединенная энергетическая система Урала), Тюменской области (Объединенная энергетическая система Урала), Омской области (Объединенная энергетическая система Сибири) | 600 | - | 2028 год |
| ПС 500 кВ Шиловская | Свердловская область | - | 501 | 2031 - 2035 годы |
| Заходы ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС - Тагил на ПС 500 кВ Шиловская | Свердловская область | 80 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС - Ново-Свердловская ТЭЦ на ПС 500 кВ Курчатовская | Свердловская область | 100 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Калининская на ПС 500 кВ Шиловская | Свердловская область | 30 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы ВЛ 500 кВ Южная - Тагил на Демидовскую ТЭС | Свердловская область | 90 | - | 2031 - 2035 годы |
| Заходы двухцепной ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Арсенал на ПГУ в Тарко-Сале | Ямало-Ненецкий автономный округ | 20 | - | 2030 год |
| Заходы ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Муравленковская на ПГУ в Тарко-Сале | Ямало-Ненецкий автономный округ | 20 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст | Челябинская область | 10 | 1002 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская | Пермский край | 50 | 1002 | 2029 год |
| ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная | Свердловская область | 20 | 668 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Демьянская | Тюменская область | - | 1452 | 2024 год |
| ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение | Тюменская область | - | 1002 | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Хантос | Тюменская область | - | 1002 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Хантос-Ильково | Тюменская область | - | 250 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Хантос-Нелым | Тюменская область | - | 250 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская [<2>](#P34678) | Свердловская область, Челябинская область | 350 | - | 2031 - 2035 годы |
| Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110 кВ | Тюменская область | - | 2 x 250 | 2026 - 2030 годы |
| 3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант) | | | | |
| ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст | Челябинская область | 10 | 1002 | 2030 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1 x 600 км) | Курганской области (Объединенная энергетическая система Урала), Тюменской области (Объединенная энергетическая система Урала), Омской области (Объединенная энергетическая система Сибири) | 600 | - | 2028 год |
| ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская | Пермский край | 50 | 1002 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная | Свердловская область | 20 | 668 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Демьянская | Тюменская область | - | 1452 | 2024 год |
| ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение | Тюменская область | - | 1002 | 2030 год |
| ПС 500 кВ Хантос | Тюменская область | - | 1002 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Хантос - Ильково | Тюменская область | 250 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Хантос - Нелым | Тюменская область | 220 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская [<2>](#P34678) | Свердловская область, Челябинская область | 350 | - | 2031 - 2035 годы |
| Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110 кВ | Тюменская область | - | 2 x 250 | 2026 - 2030 годы |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | |
| 1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г. | | | | |
| Линии электропередачи 1150 кВ | | | | |
| Алтай - Экибастузская (Республика Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ) | Республика Алтай, Республика Казахстан | 697,15 | - | - |
| Алтай - Итатская (работает на напряжении 500 кВ) | Республика Алтай, Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край | 447,31 | - | - |
| Линии электропередачи 500 кВ | | | | |
| Таврическая - Аврора (Республика Казахстан) | Омская область, Республика Казахстан | 281,963 | - | - |
| Таврическая - Экибастузская ГРЭС-1 (Республика Казахстан) | Омская область, Республика Казахстан | 371,386 | - | - |
| Таврическая - Иртышская | Омская область | 117,3 | - | - |
| Иртышская - ЕЭК (Республика Казахстан) | Омская область, Республика Казахстан | 251,437 | - | - |
| Барнаульская - Рубцовская | Республика Алтай | 353,4 | - | - |
| Рубцовская - ЕЭК (Республика Казахстан) | Республика Алтай, Республика Казахстан | 331,315 | - | - |
| Рубцовская - Усть-Каменогорская (Республика Казахстан) | Республика Алтай, Республика Казахстан | 149,6 | - | - |
| Барнаульская - Новокузнецкая | Республика Алтай, Кемеровская область - Кузбасс | 257,5 | - | - |
| Алтай - Барнаульская N 1 | Республика Алтай | 8,84 | - | - |
| Алтай - Барнаульская N 2 | Республика Алтай | 6,6 | - | - |
| ПС 1150 кВ Алтай - Заря | Республика Алтай, Новосибирская область | 176,8 | - | - |
| Заря - Барабинская | Новосибирская область | 367,8 | - | - |
| Барабинская - Восход | Новосибирская область, Омская область | 290,626 | - | - |
| Восход - Таврическая | Омская область | 73,094 | - | - |
| Восход - Витязь | Омская область, Тюменская область | 342,479 | - | - |
| Заря - Юрга | Новосибирская область, Кемеровская область - Кузбасс | 122,666 | - | - |
| Юрга - Ново-Анжерская | Кемеровская область - Кузбасс | 130,537 | - | - |
| Ново-Анжерская - Томская | Кемеровская область - Кузбасс, Томская область | 82,87 | - | - |
| Томская - Итатская | Томская область, Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край | 315,15 | - | - |
| Ново-Анжерская - Итатская | Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край | 221,46 | - | - |
| Назаровская ГРЭС - Ново-Анжерская | Красноярский край, Кемеровская область - Кузбасс | 282,04 | - | - |
| Назаровская ГРЭС - Итатская | Красноярский край | 116,37 | - | - |
| Березовская ГРЭС - Итатская N 1 | Красноярский край | 17,6 | - | - |
| Березовская ГРЭС - Итатская N 2 | Красноярский край | 17,67 | - | - |
| Березовская ГРЭС - Итатская N 3 | Красноярский край | 17,4 | - | - |
| Беловская ГРЭС - Ново-Анжерская | Кемеровская область - Кузбасс | 221,78 | - | - |
| Беловская ГРЭС - Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | 77,18 | - | - |
| Кузбасская - Новокузнецкая | Кемеровская область - Кузбасс | 18,57 | - | - |
| Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая N 1 | Республика Хакасия, Кемеровская область - Кузбасс | 447,95 | - | - |
| Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая N 2 | Республика Хакасия, Кемеровская область - Кузбасс | 447,61 | - | - |
| Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное N 1 | Республика Хакасия | 31,093 | - | - |
| Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное N 2 | Республика Хакасия | 31,346 | - | - |
| Означенное - Алюминиевая N 1 | Республика Хакасия | 41,002 | - | - |
| Означенное - Алюминиевая N 2 | Республика Хакасия | 40,8 | - | - |
| Алюминиевая - Абаканская N 1 | Республика Хакасия | 74,1 | - | - |
| Алюминиевая - Абаканская N 2 | Республика Хакасия | 63,528 | - | - |
| Итатская - Абаканская N 1 | Республика Хакасия, Красноярский край | 268,6 | - | - |
| Итатская - Абаканская N 2 | Республика Хакасия, Красноярский край | 269,66 | - | - |
| Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС N 1 | Красноярский край | 172,07 | - | - |
| Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС N 2 | Красноярский край | 172,33 | - | - |
| Красноярская ГЭС - Енисей N 1 | Красноярский край | 64 | - | - |
| Красноярская ГЭС - Енисей N 2 | Красноярский край | 57,24 | - | - |
| Енисей - Красноярская N 1 | Красноярский край | 1,69 | - | - |
| Енисей - Красноярская N 2 | Красноярский край | 1,91 | - | - |
| Камала-1 - Красноярская N 1 | Красноярский край | 115,11 | - | - |
| Камала-1 - Красноярская N 2 | Красноярский край | 115,67 | - | - |
| Камала-1 - Ангара | Красноярский край | 351,44 | - | - |
| Богучанская ГЭС - Ангара N 1 | Красноярский край | 152,36 | - | - |
| Богучанская ГЭС - Ангара N 2 | Красноярский край | 152,6 | - | - |
| Ангара - Озерная | Красноярский край, Иркутская область | 265,28 | - | - |
| Богучанская ГЭС - Озерная | Красноярский край, Иркутская область | 330,2 | - | - |
| Озерная - Тайшет N 1 | Иркутская область | 12,918 | - | - |
| Озерная - Тайшет N 2 | Иркутская область | 12,462 | - | - |
| Братский ПП - Озерная | Иркутская область | 217,443 | - | - |
| Братский ПП - Тайшет | Иркутская область | 212,537 | - | - |
| Камала-1 - Тайшет N 1 | Красноярский край, Иркутская область | 235,067 | - | - |
| Камала-1 - Тайшет N 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 N 1 | Иркутская область | 71,24 | - | - |
| Братская ГЭС - Братский ПП N 2 | Иркутская область | 68,415 | - | - |
| Братский ПП - Ново-зиминская | Иркутская область | 307,324 | - | - |
| Братская ГЭС - Тулун N 1 | Иркутская область | 241,676 | - | - |
| Братская ГЭС - Тулун N 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 N 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 - Кузбасс | - | 2 x 801 | - |
| Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | - | 1 x 801 | - |
| Ново-Анжерская | Кемеровская область - Кузбасс | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 250 | - |
| Юрга | Кемеровская область - Кузбасс | - | 2 x 250 | - |
| Красноярская | Красноярский край | - | 3 x 801 | - |
| Камала-1 | Красноярский край | - | 4 x 250 | - |
| 2 x 200 | - |
| Ангара | Красноярский край | - | 4 x 501 | - |
| Означенное | Республика Хакасия | - | 2 x 801 | - |
| Абаканская | Республика Хакасия | - | 2 x 801 | - |
| Алюминиевая | Республика Хакасия | - | 2 x 501 | - |
| Тайшет | Иркутская область | - | 2 x 250 | - |
| Братский ПП | Иркутская область | - | 2 x 501 | - |
| Тулун | Иркутская область | - | 2 x 125 |  |
| Ново-зиминская | Иркутская область | - | 1 x 500 | - |
| 2 x 125 | - |
| Озерная | Иркутская область | - | 3 x 501 | - |
| Иркутская | Иркутская область | - | 2 x 750 | - |
| 1 x 801 | - |
| 5 x 250 | - |
| 1 x 180 | - |
| 2 x 40 | - |
| Ключи | Иркутская область | - | 3 x 456 | - |
| Усть-Кут | Иркутская область | - | 501 | - |
| 2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант) | | | | |
| ВЛ 220 кВ Мотыгинская ГЭС - Раздолинская I и II цепь | Красноярский край | 90 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Ангара | Красноярский край | 250 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Енисей | Красноярский край | 350 | - | 2030 год |
| ВЛ 220 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут | Иркутская область | 80 | - | 2026 - 2030 годы |
| Две ВЛ 500 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут | Иркутская область | 40 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская N 1, N 2 | Кемеровская область - Кузбасс | 76 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС НКАЗ-2 N 1, N 2 | Кемеровская область - Кузбасс | 62 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | 38 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Айская | Республика Алтай | 140 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Власиха | Республика Алтай | 240 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Бийская цепь I, II | Республика Алтай | 240 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - ПС 500 кВ Алтай | Республика Алтай | 250 | - | 2031 - 2035 годы |
| Четвертая ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС-1-Итат | Красноярский край | 18 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ | Иркутская область | - | 501 | 2028 год |
| ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП | Иркутская область | 230 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка 3-го АТ на ПС 500 кВ Енисей | Красноярский край | - | 801 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут N 1 | Иркутская область, Республика Бурятия | 461,73 | - | 2023 год |
| Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская | Республика Бурятия | - | 1 x 501 | 2023 год |
| 1 x 501 | 2024 год |
| Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут N 2 на 500 кВ | Иркутская область | 294,48 | - | 2023 год |
| ПС 500 кВ Усть-Кут | Иркутская область | - | 1 x 501 | 2023 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут N 3 | Иркутская область | 294 | - | 2023 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут N 2 | Иркутская область, Республика Бурятия | 461,9 | - | 2024 год |
| ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ | Республика Бурятия | - | 501 | 2024 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо | Республика Бурятия | 235 | - | 2024 год |
| ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход | Омская область | - | 501 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская | Красноярский край | 312 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала | Красноярский край | 130 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ | Кемеровская область - Кузбасс | - | 801 | 2031 - 2035 годы |
| Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | 11,2 | - | 2031 - 2035 годы |
| Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | 1 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПП 500 кВ Петровск-Забайкальский с сооружением ОРУ 500 кВ Чита | Забайкальский край | - | 668 | 2031 - 2035 годы |
| Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ | Республика Бурятия | 3 | 668 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ) | Новосибирская область | - | 501 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ) | Республика Алтай | - | 668 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет | Красноярский край, Иркутская область | 240 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220 | Томская область | 17 | - | 2026 - 2030 годы |
| Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры N 63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК (Т-202) | Томская область | 5 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110 | Иркутская область | - | 250 | 2023 год |
| ПС 500 кВ Тулун, замена АТ 500/110 | Иркутская область | - | 400 | 2023 год |
| ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 220/110 | Кемеровская область - Кузбасс | - | 250 | 2023 год |
| ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110 | Кемеровская область - Кузбасс | - | 250 | 2023 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км (1 x 770 км) | Омской области, Новосибирской области, Республики Алтай и Алтайского края | 770 | - | 2028 год |
| Расширение РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4 x ШР - 180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая | Омской области | - | - | 2028 год |
| Расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4 x ШР - 180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая | Республики Алтай и Алтайского края | - | - | 2028 год |
| Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой новой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 801 МВА (3 x 267 МВА) | Республики Хакасия | - | 801 | 2024 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС - Кемеровская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 94 км (2 x 47 км) [<2>](#P34678) | Кемеровская область - Кузбасс | 94 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кемеровская - Краснополянская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 122 км (2 x 61 км) [<2>](#P34678) | Кемеровская область - Кузбасс | 122 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Тельмамская ГЭС - Таксимо 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3 x 100 км) [<2>](#P34678) | Республика Бурятия | 300 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Бодайбинская ТЭС - Сухой Лог 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3 x 100 км) [<2>](#P34678) | Иркутская область | 300 | - | 2028 год |
| Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара N 1 со строительством заходов на Нижнебогучанскую ГЭС с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС N 1 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара N 1 (2 x 4 км) [<2>](#P34678) | Красноярский край | 8 | - | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара N 2 и отпаечной ЛЭП от ВЛ 220 кВ Богучанская - Приангарская N 1 с переводом на уровень напряжения 500 кВ с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС N 2 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара N 2 (2 x 4 км) [<2>](#P34678) | Красноярский край | 8 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство двух ВЛ 220 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Тайга 2 x АС-300 каждая ориентировочной протяженностью 840 км (2 x 420 км) [<2>](#P34678) | Красноярский край | 840 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Тулун - Ключи ориентировочной протяженностью 390 км | Иркутская область | 390 | - | - |
| 3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант) | | | | |
| ВЛ 220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская N 1, N 2 | Кемеровская область - Кузбасс | 75,6 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Славинская ТЭС - НКАЗ-2 N 1, N 2 | Кемеровская область - Кузбасс | 62 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | 37,8 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Айская | Алтайский край | 140 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Власиха | Алтайский край | 240 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Бийская цепь I, II | Алтайский край | 240 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - ПС 500 кВ Алтай | Алтайский край | 250 | - | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ | Иркутская область | - | 501 | 2028 год |
| ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП | Иркутская область | 230 | - | 2026 - 2030 годы |
| Установка третьего АТ на ПС 500 кВ Енисей | Красноярский край | - | 801 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут N 1 | Иркутская область, Республика Бурятия | 461,73 | - | 2023 год |
| Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут N 2 на 500 кВ | Иркутская область | 294,48 | - | 2023 год |
| ПС 500 кВ Усть-Кут | Иркутская область | - | 1 x 501 | 2023 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут N 3 | Иркутская область | 294 | - | 2023 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут N 2 | Иркутская область, Республика Бурятия | 461,9 | - | 2024 год |
| ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ | Республика Бурятия | - | 501 | 2024 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо | Республика Бурятия | 235 | - | 2024 год |
| ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход | Омская область | - | 501 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ | Кемеровская область - Кузбасс | - | 801 | 2031 - 2035 годы |
| Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | 11,2 | - | 2031 - 2035 годы |
| Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская | Кемеровская область - Кузбасс | 1 | - | 2031 - 2035 годы |
| Сооружение ОРУ 500 кВ Чита | Забайкальский край | - | 668 | 2031 - 2035 годы |
| Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ | Республика Бурятия | 3 | 668 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ) | Новосибирская область | - | 501 | 2031 - 2035 годы |
| ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ) | Алтайская область, Иркутская область | - | 668 | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет | Красноярский край | 240 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220 | Томская область | 17 | - | 2026 - 2030 годы |
| Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры N 63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК (Т-202) | Томская область | 5 | - | 2026 - 2030 годы |
| ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110 | Иркутская область | - | 250 | 2023 год |
| ПС 500 кВ Тулун, установка АТ 500/110 | Иркутская область | - | 400 | 2023 год |
| ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 220/110 | Кемеровская область - Кузбасс | - | 250 | 2023 год |
| ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110 | Кемеровская область - Кузбасс | - | 250 | 2023 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км (1 x 770 км) | Омская область, Новосибирская область, Республика Алтай и Алтайского края | 770 | - | 2028 год |
| Расширение РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4 x ШР - 180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая | Омская область | - | - | 2028 год |
| Расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4 x ШР - 180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая | Республика Алтай и Алтайского края | - | - | 2028 год |
| Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой новой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 801 МВА (3 x 267 МВА) | Республика Хакасия | - | 801 | 2024 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС - Кемеровская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 94 км (2 x 47 км) [<2>](#P34678) | Кемеровская область - Кузбасс | 94 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кемеровская - Краснополянская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 122 км (2 x 61 км) [<2>](#P34678) | Кемеровская область - Кузбасс | 122 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Тельмамская ГЭС - Таксимо 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3 x 100 км) [<2>](#P34678) | Республика Бурятия | 300 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Бодайбинская ТЭС - Сухой Лог 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3 x 100 км) [<2>](#P34678) | Иркутская область | 300 | - | 2028 год |
| Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара N 1 со строительством заходов на Нижнебогучанскую ГЭС с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС N 1 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара N 1 (2 x 4 км) [<2>](#P34678) | Красноярский край | 8 | - | 2026 - 2030 годы |
| Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара N 2 и отпаечной ЛЭП от ВЛ 220 кВ Богучанская - Приангарская N 1 с переводом на уровень напряжения 500 кВ с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС N 2 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара N 2 (2 x 4 км) [<2>](#P34678) | Красноярский край | 8 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство двух ВЛ 220 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Тайга 2 x АС-300 каждая ориентировочной протяженностью 840 км (2 x 420 км) [<2>](#P34678) | Красноярский край | 840 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Тулун - Ключи ориентировочной протяженностью 390 км | Иркутская область | 390 | - | - |
| VII. Объединенная энергетическая система Востока России | | | | |
| 1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г. | | | | |
| Линии электропередачи 500 кВ | | | | |
| Сковородино - Тында N 1 (работает на напряжении 220 кВ) | Амурская область | 156,9 | - | - |
| Зейская ГЭС - Амурская N 1, N 2 | Амурская область | 356,7 | - | - |
| 361,5 | - | - |
| Бурейская ГЭС - Амурская | Амурская область | 278,7 | - | - |
| Амурская - Хэйхэ (Китай) | Амурская область, Китайская Народная Республика | 163,5 | - | - |
| Бурейская ГЭС - Хабаровская N 1, 2 | Амурская область, Хабаровский край | 429,5 | - | - |
| 423,9 | - | - |
| Хабаровская - Комсомольская | Хабаровский край | 364,3 | - | - |
| Хабаровская - Хехцир-2 | Хабаровский край | 122,3 | - | - |
| Хехцир-2 - Приморская ГРЭС | Хабаровский край, Приморский край | 240 | - | - |
| Приморская ГРЭС - Дальневосточная | Приморский край | 345,2 | - | - |
| Приморская ГРЭС - Чугуевка-2 | Приморский край | 290,4 | - | - |
| Дальневосточная - Владивосток | Приморский край | 95,4 | - | - |
| Владивосток - Лозовая | Приморский край | 116,9 | - | - |
| Лозовая - Чугуевка-2 | Приморский край | 191,2 | - | - |
| Линии электропередачи 220 кВ | | | | |
| Нижне-Бурейская ГЭС - НПС-29 | Амурская область | 77,6 | - | - |
| Нижне-Бурейская ГЭС - Архара | Амурская область | 51,7 | - | - |
| Архара - НПС-29 | Амурская область | 34,62 | - | - |
| Нижне-Бурейская ГЭС - Завитая с отпайкой на Створ | Амурская область | 57,65 | - | - |
| Райчихинская ГРЭС - Архара N 1 | Амурская область | 55,7 | - | - |
| Райчихинская ГРЭС - Архара N 1 | Амурская область | 54,4 | - | - |
| Архара - Ядрин/т с отпайкой на Тарманчукан/т | Амурская область | 92,3 | - | - |
| Архара - Облучье с отпайкой на Тарманчукан/т | Амурская область | 102,1 | - | - |
| Нижний Куранах - Томмот I цепь | Республика Саха (Якутия) | 47,45 | - | - |
| Нижний Куранах - Томмот II цепь | Республика Саха (Якутия) | 47,45 | - | - |
| Томмот - Майя I цепь | Республика Саха (Якутия) | 434,654 | - | - |
| Томмот - Майя II цепь | Республика Саха (Якутия) | 434,654 | - | - |
| Подстанции 500 кВ | | | | |
| Амурская | Амурская область | - | 2 x 501 | - |
| 2 x 63 |
| Хабаровская | Хабаровский край | - | 2 x 501 | - |
| Комсомольская | Хабаровский край | - | 1 x 501 | - |
| 1 x 63 + 1 x 125 | - |
| Хехцир-2 | Хабаровский край | - | 1 x 501 | - |
| Дальневосточная | Приморский край | - | 2 x 501 | - |
| Чугуевка-2 | Приморский край | - | 1 x 501 | - |
| Владивосток | Приморский край | - | 1 x 501 | - |
| Лозовая | Приморский край | - | 1 x 501 | - |
| 2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант) | | | | |
| ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь | Амурская область | 56 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь | Хабаровский край | 32 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская N 2 | Хабаровский край, Приморский край | - | 450 | 2030 год |
| ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская N 2 | Амурская область | - | 280 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская N 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта N 1 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта N 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская N 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта N 2 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта N 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта - Даурия | Амурская область | 280 | - | 2024 год |
| Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с двумя независимыми РУ 500 кВ N 1 и РУ 500 кВ N 2 с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская N 1, N 2 на ПП 500 кВ Химкомбинат | Амурская область | 52 | - | 2023 год |
| Строительство ПС 500 кВ АГХК | Амурская область | - | 4 x 250 | 2023 год |
| Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК | Амурская область | 2 | - | 2023 год |
| Строительство ПП 500 Нерген | Хабаровский край | - | - | 2023 год |
| Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген | Хабаровский край | 1 | - | 2023 год |
| Строительство ПС 500 кВ Таежная | Хабаровский край | - | 501 | 2023 год |
| Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная | Хабаровский край | 0,5 | - | 2023 год |
| Строительство ПС 500 кВ Даурия с установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА и установкой одного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар (1 x 501 МВА, 1 x ШР - 180 Мвар) | Амурская область | - | 501 | 2024 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км (1 x 475,2 км) | Приморский край | 475,2 | - | 2025 год |
| Строительство ПС 500/220 кВ Варяг с установкой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 3 x 167 МВА с резервной фазой 167 МВА и средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) с резервной фазой 60 Мвар | Приморский край | - | 501 | 2025 год |
| Расширение ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС для присоединения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) | Приморский край | - | - | 2025 год |
| Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 4 км (2 x 2 км) с образованием ВЛ 500 кВ Владивосток - Варяг и ВЛ 500 кВ Варяг - Лозовая | Приморский край | 4 | - | 2025 год |
| Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный N 1 и N 2 ориентировочной протяженностью 383,8 км (2 x 191,9 км) | Республика Саха (Якутия), Амурская область | 383,8 | - | 2025 год |
| Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында - Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2 x 0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Лопча - Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында N 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында - Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2 x 0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында N 1 и перезаводом существующей КВЛ 220 кВ Сковородино - Тында N 2 в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км (1 x 0,9 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Сковородино | Амурская область | 1,94 | - | 2025 год |
| Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Даурия - Магистральный | Амурская область | 160 | - | 2025 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Новокиевка - Февральская с отпайкой на ПС Уландочка на Селемджинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 20 км (2 x 10 км) [<2>](#P34678) | Амурская область | 20 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Селеджимская ГЭС - Февральская ориентировочной протяженностью 60 км (1 x 60 км) [<2>](#P34678) | Амурская область | 60 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Томмот ориентировочной протяженностью 182,4 км (1 x 182,4 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 182,4 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Нерюнгри ориентировочной протяженностью 211 км (1 x 211 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 211 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нерюнгри - Тында ориентировочной протяженностью 184 км (1 x 184 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 184 | - | 2031 - 2035 годы |
| Реконструкция ПС 220 кВ Тында (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (1 x 501 МВА) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | - | 1 x 501 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - НПС-18 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 236 км (2 x 118 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 236 | - | 2031 - 2035 годы |
| Реконструкция ПС 220 кВ Томмот (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (2 x 501 МВА) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | - | 2 x 501 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ПС 500 кВ Нерюнгри с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 250 МВА каждый (2 x 250 МВА) и заходами двух цепей ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында с отпайкой на ПС НПС-19 на ПС Нерюнгри [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 4 x 0,2 | 2 x 250 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Томмот с заходами на ПС 220 кВ НПС-19 с образованием ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-19 и КВЛ 220 кВ Томмот - НПС-19 | - | 337 + 2 x 0,14 | - | 2023 год |
| 3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант) | | | | |
| ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь | Амурская область | 56 | - | 2026 - 2030 годы |
| ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь | Хабаровский край | 32 | - | 2030 год |
| ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская N 2 | Хабаровский край, Приморский край | 450 | - | 2031 - 2035 годы |
| ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская N 2 | Амурская область | 280 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская N 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта N 1 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта N 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская N 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта N 2 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта N 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта - Даурия | Амурская область | 280 | - | 2024 год |
| Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с двумя независимыми РУ 500 кВ N 1 и РУ 500 кВ N 2 с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская N 1, N 2 на ПП 500 кВ Химкомбинат | Амурская область | 52 | - | 2023 год |
| Строительство ПС 500 кВ АГХК | Амурская область | - | 4 x 250 | 2023 год |
| Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК | Амурская область | 2 | - | 2023 год |
| Строительство ПП 500 Нерген | Хабаровский край | - | - | 2023 год |
| Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген | Хабаровский край | 1 | - | 2023 год |
| Строительство ПС 500 кВ Таежная | Хабаровский край | - | 501 | 2023 год |
| Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная | Хабаровский край | 0,5 | - | 2023 год |
| Строительство ПС 500 кВ Даурия с установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА и установкой одного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар (1 x 501 МВА, 1 x ШР - 180 Мвар) | Амурская область | - | 501 | 2024 год |
| Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км (1 x 475,2 км) | Приморский край | 475,2 | - | 2025 год |
| Строительство ПС 500/220 кВ Варяг с установкой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 3 x 167 МВА с резервной фазой 167 МВА и средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) с резервной фазой 60 Мвар | Приморский край | - | 501 | 2025 год |
| Расширение ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС для присоединения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) | Приморский край | - | 180 | 2025 год |
| Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 4 км (2 x 2 км) с образованием ВЛ 500 кВ Владивосток - Варяг и ВЛ 500 кВ Варяг - Лозовая | Приморский край | 4 | - | 2025 год |
| Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный N 1 и N 2 ориентировочной протяженностью 383,8 км (2 x 191,9 км) | Республика Саха (Якутия), Амурская область | 383,8 | - | 2025 год |
| Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында - Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2 x 0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Лопча - Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында N 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында - Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2 x 0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында N 1 и перезаводом существующей КВЛ 220 кВ Сковородино - Тында N 2 в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км (1 x 0,9 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Сковородино | Амурская область | 1,94 | - | 2025 год |
| Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Даурия - Магистральный | Амурская область | 160 | - | 2025 год |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Новокиевка - Февральская с отпайкой на ПС Уландочка на Селемджинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 20 км (2 x 10 км) [<2>](#P34678) | Амурская область | 20 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Селеджимская ГЭС - Февральская ориентировочной протяженностью 60 км (1 x 60 км) [<2>](#P34678) | Амурская область | 60 | - | 2026 - 2030 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Томмот ориентировочной протяженностью 182,4 км (1 x 182,4 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 182,4 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Нерюнгри ориентировочной протяженностью 211 км (1 x 211 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 211 | - | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нерюнгри - Тында ориентировочной протяженностью 184 км (1 x 184 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 184 | - | 2031 - 2035 годы |
| Реконструкция ПС 220 кВ Тында (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (1 x 501 МВА) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | - | 1 x 501 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - НПС-18 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 236 км (2 x 118 км) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 236 | - | 2031 - 2035 годы |
| Реконструкция ПС 220 кВ Томмот (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (2 x 501 МВА) [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | - | 2 x 501 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ПС 500 кВ Нерюнгри с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 250 МВА каждый (2 x 250 МВА) и заходами двух цепей ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында с отпайкой на ПС НПС-19 на ПС Нерюнгри [<2>](#P34678) | Республика Саха (Якутия) | 4 x 0,2 | 2 x 250 | 2031 - 2035 годы |
| Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Томмот с заходами на ПС 220 кВ НПС-19 с образованием ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-19 и КВЛ 220 кВ Томмот - НПС-19 | - | 337 + 2 x 0,14 | - | 2023 год |
| VIII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока | | | | |
| 1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 01.09.2022 | | | | |
| ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 1 | Магаданская 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 Электрокотельная | Магаданская область | 120,3 | - | 2021 - 2025 годы |
| 3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант) | | | | |
| ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная | Магаданская область | 120,3 | - | 2021 - 2025 годы |

Примечания: 1. Для действующих объектов не указывается.

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

Приложение N 16

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПОТРЕБНОСТЬ

В ТОПЛИВЕ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РОССИИ (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=F42DF21260F368D38CAE7CD4575365D2274670A99F5038F9D5C7A9D80799412CA9FA39DE0E3D9D4ACA5C6B9E9BF3E5C2C73E77DC6BCEAC2FH8r1K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

(тыс. тонн условного топлива)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Потребность в топливе тепловых электростанций, тыс. тонн условного топлива | | | | |
| 2015 год (факт.) | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| Газ | 200654 | 203355 | 217432 | 234274 | 243817 |
| Нефтетопливо | 1629 | 1578 | 1821 | 1851 | 1738 |
| Уголь | 70648 | 68214 | 72440 | 70134 | 75799 |
| Прочее топливо | 10047 | 10171 | 12707 | 12817 | 12746 |
| Итого | 282978 | 283318 | 304400 | 319076 | 334100 |

Приложение N 17

к Генеральной схеме размещения

объектов электроэнергетики

до 2035 года

ПОТРЕБНОСТЬ

В ТОПЛИВЕ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РОССИИ (МИНИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [распоряжения](consultantplus://offline/ref=F42DF21260F368D38CAE7CD4575365D2274670A99F5038F9D5C7A9D80799412CA9FA39DE0E3D9E40CA5C6B9E9BF3E5C2C73E77DC6BCEAC2FH8r1K) Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р) |  |

(тыс. тонн условного топлива)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Потребность в топливе тепловых электростанций, тыс. тонн условного топлива | | | | |
| 2015 год (факт.) | 2020 год | 2025 год | 2030 год | 2035 год |
| Газ | 200654 | 199010 | 216771 | 233526 | 237519 |
| Нефтетопливо | 1629 | 1574 | 1811 | 1836 | 1717 |
| Уголь | 70648 | 67708 | 69909 | 69201 | 71916 |
| Прочее топливо | 10047 | 10179 | 12671 | 12785 | 12697 |
| Итого | 282978 | 278471 | 301162 | 317349 | 323848 |